ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА
1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ОФИЦИАЛЬНОЕ ИЗДАНИЕ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ПРИМОРСКОГО КРАЯ | WWW.ПРИМОРСКАЯГАЗЕТА.РФ

Документы

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 71/1

25 декабря 2018 года г. Владивосток

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 27 декабря 2017 года № 77/1 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, оказывающих указанные услуги, на территории Приморского края на 2018 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 25 декабря 2018 года № 73 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в приложение № 1 «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций Приморского края, поставляемой прочим потребителям на 2018 год» к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 27 декабря 2017 года № 77/1 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, оказывающих указанные услуги, на территории Приморского края на 2018 год» (в редакции постановлений департамента по тарифам Приморского края от 28 декабря 2017 года № 78/1, от 26 января 2018 года № 5/1, от 14 февраля 2018 года № 8/3, от 23 мая 2018 года № 22/4, от 22 июня 2018 года № 29/1 от 06 июля 2018 года № 33/3, от 29 августа 2018 года № 41/2), изложив его в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу с 29 декабря 2018 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2018 года № 71/1

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 27 декабря 2017 года № 77/1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций Приморского края, поставляемой прочим потребителям на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)3,4,5	I полугодие	II полугодие											
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт•мес.	х		932 958,89	1 406 132,52	1 154 838,62	860 990,03	х		921 252,81	1 390 504,25	1 104 995,04	809 809,99
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт•ч	х		61,69	137,74	184,96	498,03	х		64,60	144,21	192,91	522,50
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч	х	х	1,45986	2,15216	2,56746	2,81916	х	х	1,60670	2,55873	2,77428	3,07135
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 486 767,56		1 037 752,06	460 557,90	893 150,47	95 307,13	2 534 154,42		1 029 345,12	587 780,86	756 929,39	160 099,06
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт•ч	940,39		1114,12	1509,86	1322,33	130,12	1035,74		1 179,76	1 939,35	1 224,98	245,10

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/3

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении тарифов и понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категориям потребителей по Приморскому краю на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на электрическую энергию и понижающие коэффициенты к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категориям потребителей по Приморскому краю согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А.Малюшицкий

Приложение
к постановлению департамента по
тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/3

**Цены (тарифы)
на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категориям потребителей по Приморскому краюна 2019 год**

Приморский край				
№п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч	3,74	3,80
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч	4,23	4,37
	Ночная зона	руб./кВт•ч	1,53	1,64
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1			
	Пиковая зона	руб./кВт•ч	4,86	4,94
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч	3,74	3,80
	Ночная зона	руб./кВт•ч	1,53	1,64
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч	2,99	3,04
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч	3,39	3,50
	Ночная зона	руб./кВт•ч	1,23	1,31
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1			
	Пиковая зона	руб./кВт•ч	3,88	3,95
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч	2,99	3,04
	Ночная зона	руб./кВт•ч	1,23	1,31
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			

3.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт•ч	2,61	2,66
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./ кВт•ч	2,96	3,06
	Ночная зона	руб./ кВт•ч	1,08	1,15
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1			
	Пиковая зона	руб./ кВт•ч	3,40	3,46
	Полупиковая зона	руб./ кВт•ч	2,61	2,66
	Ночная зона	руб./ кВт•ч	1,08	1,15
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт•ч	2,99	3,04
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./ кВт•ч	3,39	3,50
	Ночная зона	руб./ кВт•ч	1,23	1,31
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1			
	Пиковая зона	руб./ кВт•ч	3,88	3,95
	Полупиковая зона	руб./ кВт•ч	2,99	3,04
	Ночная зона	руб./ кВт•ч	1,23	1,31
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт•ч	3,74	3,80
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./ кВт•ч	4,23	4,37
	Ночная зона	руб./ кВт•ч	1,53	1,64
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1			
	Пиковая зона	руб./ кВт•ч	4,86	4,94
	Полупиковая зона	руб./ кВт•ч	3,74	3,80
	Ночная зона	руб./ кВт•ч	1,53	1,64
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт•ч	2,99	3,04
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./ кВт•ч	3,39	3,50
	Ночная зона	руб./ кВт•ч	1,23	1,31
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1			
	Пиковая зона	руб./ кВт•ч	3,88	3,95
	Полупиковая зона	руб./ кВт•ч	2,99	3,04
	Ночная зона	руб./ кВт•ч	1,23	1,31
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте2.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./ кВт•ч	3,74	3,80
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./ кВт•ч	4,23	4,37
	Ночная зона	руб./ кВт•ч	1,53	1,64
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1			
	Пиковая зона	руб./ кВт•ч	4,86	4,94
	Полупиковая зона	руб./ кВт•ч	3,74	3,80
	Ночная зона	руб./ кВт•ч	1,53	1,64

Примечания:

1. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

2. При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категориям потребителей по Приморскому краю

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт•ч	
		I полугодие	II полугодие
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а	0,15	0,17
	также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	1 590,85	1 395,63
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	496,21	409,23
4	Потребители, приравненные к населению:	61,35	48,30
4.1.	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.	31,70	25,53
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	2,80	2,61
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	4,43	2,95
4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	0	0
4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	22,42	17,21

Таблица 2

№п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.	0,8	0,8
2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.	0,7	0,7
3	Потребители, приравненные к населению:		
3.1	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	0,8	0,8
3.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	1	1
3.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	0,8	0,8
3.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие-организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1.	1	1

Примечание:

1. При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А.Малюшицкий

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 644-па

от 25 декабря 2018 года

О бюджетных инвестициях в объект капитального строительства собственности Приморского края «Строительство мостового перехода через ручей Шумный на км 247+201 автомобильной дороги Осиновка − Рудная Пристань в Приморском крае»

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, постановлением Администрации Приморского края от 28 мая 2014 года № 203-па «О Порядке принятия решений о подготовке и реализации бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства собственности Приморского края и на приобретение объектов недвижимого имущества в собственность Приморского края» Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Департаменту транспорта и дорожного хозяйства Приморского края − главному распорядителю средств краевого бюджета (государственному заказчику) осуществить в 2019 – 2023 годах реализацию бюджетных инвестиций в размере 437977,54 тыс. рублей в объект капитального строительства собственности Приморского края «Строительство мостового перехода через ручей Шумный на км 247+201 автомобильной дороги Осиновка − Рудная Пристань в Приморском крае» (далее – объект):

направление инвестирования: строительство;

предполагаемая мощность объекта: строительная длина мостового перехода - 1,60 км, в том числе моста - 130,00 п. м;

предполагаемая стоимость объекта: 437977,54 тыс. рублей (из них 11445,70 тыс. рублей на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий), в том числе по годам:

2019 год – 11445,70 тыс. рублей (на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий);

2022 год – 208675,07 тыс. рублей;

2023 год – 217856,77 тыс. рублей;

общий объем инвестиций: 437977,54 тыс. рублей (из них 11445,70 тыс. рублей на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий), в том числе по годам:

2019 год – 11445,70 тыс. рублей (на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий);

2022 год – 208675,07 тыс. рублей;

2023 год – 217856,77 тыс. рублей;

предполагаемый срок ввода объекта в эксплуатацию: декабрь 2023 года.

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

Губернатор края −
Глава Администрации Приморского края
О.Н. Кожемяко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 645-па

от 25 декабря 2018 года

О бюджетных инвестициях в объект капитального строительства собственности Приморского края «Реконструкция мостового перехода через р. Дегтяревка на км 177+782 автомобильной дороги Осиновка — Рудная Пристань в Приморском крае»

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, постановлением Администрации Приморского края от 28 мая 2014 года № 203-па «О Порядке принятия решений о подготовке и реализации бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства собственности Приморского края и на приобретение объектов недвижимого имущества в собственность Приморского края» Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Департаменту транспорта и дорожного хозяйства Приморского края − главному распорядителю средств краевого бюджета (государственному заказчику) осуществить в 2019 - 2023 годах реализацию бюджетных инвестиций в размере 251742,86 тыс. рублей в объект капитального строительства собственности Приморского края «Реконструкция мостового перехода через р. Дегтяревка на км 177+782 автомобильной дороги Осиновка − Рудная Пристань в Приморском крае» (далее – объект):

направление инвестирования: реконструкция;

предполагаемая мощность объекта: строительная длина мостового перехода − 1,00 км, в том числе моста − 72,00 п. м;

предполагаемая стоимость объекта: 251742,86 тыс. рублей (из них 8100,00 тыс. рублей на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий), в том числе по годам:

2019 год – 8100,00 тыс. рублей (на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий);

2022 год – 119199,05 тыс. рублей;

2023 год – 124443,81 тыс. рублей;

общий объем инвестиций: 251742,86 тыс. рублей (из них 8100,00 тыс. рублей на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий), в том числе по годам:

2019 год – 8100,00 тыс. рублей (на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий);

2022 год – 119199,05 тыс. рублей;

2023 год – 124443,81 тыс. рублей;

предполагаемый срок ввода объекта в эксплуатацию: декабрь 2023 года.

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

Губернатор края −
Глава Администрации Приморского края
О.Н. Кожемяко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 646-па

от 25 декабря 2018 года

О бюджетных инвестициях в объект капитального строительства собственности Приморского края «Реконструкция мостового перехода через р. Водопадная на км 38+900 автомобильной дороги Находка – Лазо – Ольга − Кавалерово в Приморском крае»

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, постановлением Администрации Приморского края от 28 мая 2014 года № 203-па «О Порядке принятия решений о подготовке и реализации бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства собственности Приморского края и на приобретение объектов недвижимого имущества в собственность Приморского края» Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Департаменту транспорта и дорожного хозяйства Приморского края- главному распорядителю средств краевого бюджета (государственному заказчику) осуществить в 2019 – 2023 годах реализацию бюджетных инвестиций в размере 274532,04 тыс. рублей в объект капитального строительства собственности Приморского края «Реконструкция мостового перехода через р. Водопадная на км 38+900 автомобильной дороги Находка – Лазо – Ольга − Кавалерово в Приморском крае» (далее – объект):

направление инвестирования: реконструкция;

предполагаемая мощность объекта: строительная длина мостового перехода − 0,75 км, в том числе моста − 132,00 п. м;

предполагаемая стоимость объекта: 274532,04 тыс. рублей (из них 9507,74 тыс. рублей на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий), в том числе по годам:

2019 год – 9507,74 тыс. рублей (на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий);

2022 год – 120076,13 тыс. рублей;

2023 год – 144948,17 тыс. рублей;

общий объем инвестиций: 274532,04 тыс. рублей (из них 9507,74 тыс. рублей на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий), в том числе по годам:

2019 год – 9507,74 тыс. рублей (на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий);

2022 год – 120076,13 тыс. рублей;

2023 год – 144948,17 тыс. рублей;

предполагаемый срок ввода объекта в эксплуатацию: декабрь 2023 года.

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

Губернатор края −
Глава Администрации Приморского края
О.Н. Кожемяко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 648-па

от 26 декабря 2018 года

О предельном размере платы за проведение технического осмотра на 2019 год

На основании Федерального закона от 1 июля 2011 года № 170-ФЗ «О техническом осмотре транспортных средств и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановления Правительства Российской Федерации от 5 декабря 2011 года № 1008 «О проведении технического осмотра транспортных средств», Устава Приморского края Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемый предельный размер платы за проведение технического осмотра на 2019 год.

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

УТВЕРЖДЕН
постановлением
Администрации Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 648-па

ПРЕДЕЛЬНЫЙ РАЗМЕР ПЛАТЫ за проведение технического осмотра на 2019 год

№ п/п	Категория транспортного средства*	Предельный размер платы за проведение технического осмотра, руб.
1	2	3
1.	Категория М – транспортные средства, имеющие не менее четырех колес и используемые для перевозки пассажиров	
1.1.	Автомобили легковые, в том числе: Категория М 1 – транспортные средства, используемые для перевозки пассажиров и имеющие, помимо места водителя, не более восьми мест для сидения	983,14
1.2.	Автобусы, троллейбусы, специальные пассажирские транспортные средства и их шасси, в том числе:	
1.2.1.	Категория М 2 – транспортные средства, используемые для перевозки пассажиров, имеющие, помимо места водителя, более восьми мест для сидения, технически допустимая максимальная масса которых не превышает 5 т.	1769,64
1.2.2.	Категория М 3 – транспортные средства, используемые для перевозки пассажиров, имеющие, помимо места водителя, более восьми мест для сидения, технически допустимая максимальная масса которых превышает 5 т.	2130,13
2.	Категория № – транспортные средства, используемые для перевозки грузов – автомобили грузовые и их шасси, в том числе:	
2.1.	Категория № 1 – транспортные средства, предназначенные для перевозки грузов, имеющие технически допустимую максимальную массу не более 3,5 т.	1048,68
2.2.	Категория № 2 – транспортные средства, предназначенные для перевозки грузов, имеющие технически допустимую максимальную массу свыше 3,5 т., но не более 12 т.	2064,58
2.3.	Категория № 3 – транспортные средства, предназначенные для перевозки грузов, имеющие технически допустимую максимальную массу более 12 т.	2228,44
3.	Категория О – прицепы (полуприцепы) к легковым и грузовым автомобилям, мотоциклам, мотороллерам и квадроциклам, в том числе:	
3.1.	Категория О 1 – прицепы, технически допустимая максимальная масса которых не более 0,75 т.; Категория О 2 – Прицепы, технически допустимая максимальная масса которых свыше 0,75 т., но не более 3,5 т.	819,28
3.2.	Категория О 3 – прицепы, технически допустимая максимальная масса которых свыше 3,5 т., но не более 10 т.; Категория О 4 – прицепы, технически допустимая максимальная масса которых более 10 т.	1441,93
4.	Категория L – мототранспортные средства	327,71

*Категории транспортных средств соответствуют классификации транспортных средств по категориям, установленной в приложении № 1 к техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности колесных транспортных средств», утвержденному решением Комиссии Таможенного союза от 9 декабря 2011 года № 877.

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 649-па

от 26 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 29 ноября 2012 года № 368-па «О переименовании управления природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края и об утверждении Положения о департаменте природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в пункт 2.1 Положения о департаменте природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 29 ноября 2012 года № 368-па «О переименовании управления природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края и об утверждении Положения о департаменте природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края» (в редакции постановлений Администрации Приморского края от 20 декабря 2013 года № 489-па, от 21 марта 2014 года № 90-па, от 14 октября 2014 года № 423-па, от 16 июня 2015 года № 188-па, от 7 августа 2015 года № 277-па, от 8 августа 2016 года № 370-па), следующие изменения:

1.1. Изложить абзац шестьдесят первый подпункта 2.1.5 в следующей редакции:

«меры по противодействию терроризму в пределах своих полномочий, в том числе принимает меры по выявлению и устранению факторов, способствующих возникновению и распространению идеологии терроризма, участвует в организации выполнения юридическими и физическими лицами требований к антитеррористической защищенности объектов (территорий), находящихся в ведении Департамента, и контролирует их выполнение в соответствии с законодательством о противодействии терроризму, организует (руководствуется) и реализует мероприятия по противодействию идеологии терроризма, утвержденные Президентом Российской Федерации, Губернатором Приморского края, и другие мероприятия по противодействию терроризму, участвует в противодействии экстремистской деятельности в пределах своих полномочий;»;

1.2. Дополнить подпункт 2.1.11 абзацем следующего содержания:

«при реализации своих полномочий приоритет целей и задач по содействию развитию конкуренции на товарных рынках в установленной сфере деятельности;».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края −
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 650-па

от 26 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 23 ноября 2018 года № 547-па «Об утверждении Порядка предоставления в 2019 году единовременной социальной выплаты лицам, получающим пенсию в Приморском крае»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Порядок предоставления в 2019 году единовременной социальной выплаты лицам, получающим пенсию в Приморском крае, утвержденный постановлением Администрации Приморского края от 23 ноября 2018 года № 547-па «Об

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

утверждении Порядка предоставления в 2019 году единовременной социальной выплаты лицам, получающим пенсию в Приморском крае», следующие изменения:

изложить пункт 4 в следующей редакции:

«4. Назначение ЕСВ гражданам, указанным в пункте 3 настоящего Порядка (далее − заявители), осуществляется территориальными отделами.»;

дополнить пунктом 7.1 следующего содержания:

«7.1. ЕСВ перечисляется территориальными отделами заявителям на счета, открытые в кредитных организациях, или через почтамты Управления Федеральной почтовой связи Приморского края – филиала федерального государственного унитарного предприятия «Почта России», в течение 15 рабочих дней со дня принятия решения о назначении ЕСВ.».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 года

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

ГУБЕРНАТОР ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 80-пг

от 26 декабря 2018 года

О признании утратившими силу некоторых постановлений Губернатора Приморского края по вопросам регистрации многодетных семей на территории Приморского края

На основании Устава Приморского края, в целях приведения нормативных правовых актов Губернатора Приморского края в соответствие с действующим законодательством

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Признать утратившими силу с 1 января 2019 года следующие постановления Губернатора Приморского края:

от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 16 ноября 2007 года № 180-пг «О внесении изменения в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 6 мая 2009 года № 29-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 11 января 2011 года № 1-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 23 июня 2011 года № 43-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 6 августа 2012 года № 59-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 28 января 2013 года № 7-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 1 октября 2014 года № 73-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 23 декабря 2014 года № 91-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 4 марта 2015 года № 19-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 8 мая 2015 года № 34-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 13 августа 2015 года № 52-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 16 марта 2016 года № 15-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 2 сентября 2016 года № 64-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 5 апреля 2017 года № 24-пг «О внесении изменения в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 29 ноября 2017 года № 74-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям»;

от 23 ноября 2018 года № 67-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 5 сентября 2007 года № 156-пг «Об утверждении Порядка регистрации многодетных семей на территории Приморского края и Порядка предоставления отдельных мер социальной поддержки многодетным семьям».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 651-па

от 27 декабря 2018 года

О бюджетных инвестициях в объект капитального строительства собственности Приморского края «Строительство мостового перехода через р. Осиновка на 5 км автомобильной дороги Осиновка – Рудная Пристань в Приморском крае»

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, постановлением Администрации Приморского края от 28 мая 2014 года № 203-па «О Порядке принятия решений о подготовке и реализации бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства собственности Приморского края и на приобретение объектов недвижимого имущества в собственность Приморского края» Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Департаменту транспорта и дорожного хозяйства Приморского края − главному распорядителю средств краевого бюджета (государственному заказчику) осуществить в 2019 – 2023 годах реализацию бюджетных инвестиций в размере 321082,82 тыс. рублей в объект капитального строительства собственности Приморского края «Строительство мостового перехода через р. Осиновка на 5 км автомобильной дороги Осиновка – Рудная Пристань в Приморском крае» (далее – объект):

направление инвестирования: строительство;

предполагаемая мощность объекта: строительная длина мостового перехода − 1,00 км, в том числе моста – 96,00 п. м;

предполагаемая стоимость объекта: 321082,82 тыс. рублей (из них 8874,00 тыс. рублей − на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий), в том числе по годам:

2019 год – 8874,00 тыс. рублей (на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий);

2022 год – 152744,04 тыс. рублей;

2023 год – 159464,78 тыс. рублей;

общий объем инвестиций: 321082,82 тыс. рублей (из них 8874,00 тыс. рублей − на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий), в том числе по годам:

2019 год – 8874,00 тыс. рублей (на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий);

2022 год – 152744,04 тыс. рублей;

2023 год – 159464,78 тыс. рублей;

предполагаемый срок ввода объекта в эксплуатацию: декабрь 2023 года.

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 652-па

от 27 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 10 декабря 2012 года № 400-па «О переименовании управления по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в пункт 2.1 Положения о департаменте по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 10 декабря 2012 года № 400-па «О переименовании управления по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края» (в редакции постановлений Администрации Приморского края от 4 июня 2014 года № 216-па, от 13 мая 2016 года № 200-па, от 3 мая 2018 года № 208-па), следующие изменения:

изложить подпункт 2.1.29 в следующей редакции:

«2.1.29. Осуществляет меры по противодействию терроризму в пределах своих полномочий, в том числе принимает меры по выявлению и устранению факторов, способствующих возникновению и распространению идеологии терроризма, участвует в организации выполнения требований к антитеррористической защищенности объектов (территорий), находящихся в собственности Приморского края, в организации выполнения юридическими и физическими лицами требований к антитеррористической защищенности объектов (территорий), находящихся в ведении Департамента, и контролирует их выполнение в соответствии с законодательством о противодействии терроризму, и другие мероприятия по противодействию терроризму, участвует в противодействии экстремистской деятельности в пределах своих полномочий;»;

дополнить подпунктами 2.1.30 – 2.1.32 следующего содержания:

«2.1.30. Обеспечивает при реализации своих полномочий приоритет целей и задач по содействию развитию конкуренции на товарных рынках в установленной сфере деятельности;

2.1.31. Обеспечивает использование по назначению и осуществляет контроль за сохранностью и эффективностью использования объектов собственности Приморского края, закрепленных за подведомственными учреждениями;

2.1.32. Осуществляет иные полномочия в установленной сфере деятельности, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации;»;

считать подпункты 2.1.30 – 2.1.30.11 подпунктами 2.1.33 – 2.1.33.11 соответственно.

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 653-па

от 27 декабря 2018 года

О признании утратившим силу постановления Администрации Приморского края от 27 июля 2016 года № 348-па «Об определении территорий, в границах которых земельные участки не могут быть предоставлены в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом от 01 мая 2016 года № 119-ФЗ «Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного Федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

На основании Устава Приморского края, в целях приведения нормативных правовых актов Администрации Приморского края в соответствие с действующим законодательством Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Признать утратившим силу постановление Администрации Приморского края от 27 июля 2016 года № 348-па «Об определении территорий, в границах которых земельные участки не могут быть предоставлены в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом от 1 мая 2016 года № 119-ФЗ «Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного Федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 655-па

от 27 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 1 февраля 2012 года № 24-па «Об утверждении Порядка формирования и использования бюджетных ассигнований дорожного фонда Приморского края»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Порядок формирования и использования бюджетных ассигнований дорожного фонда Приморского края, утвержденный постановлением Администрации Приморского края от 1 февраля 2012 года № 24-па «Об утверждении Порядка формирования и использования бюджетных ассигнований дорожного фонда Приморского края» (в редакции постановлений Администрации Приморского края от 14 апреля 2014 года № 132-па, от 17 марта 2015 года № 84-па, от 13 января 2016 года № 4-па, от 19 августа 2016 года № 385-па, от 21 июня 2017 года № 242-па), следующие изменения:

1.1. В пункте 3:

дополнить новым подпунктом «в» следующего содержания:

«в) доходов краевого бюджета от денежных взысканий (штрафов) за нарушение законодательства Российской Федерации о безопасности дорожного движения;»;

считать подпункт «в» подпунктом «г»;

1.2. В пункте 6:

заменить в абзаце десятом слова «и ремонт.» словами «и ремонт;»;

дополнить новыми абзацами одиннадцатым - тринадцатым следующего содержания:

«предоставление субсидий бюджетам муниципальных образований Приморского края на приобретение специализированной дорожной техники;

предоставление субсидий бюджетам муниципальных образований Приморского края на содержание дорог местного значения;

предоставление субсидий бюджетам муниципальных образований Приморского края на проектирование и строительство автомобильных дорог местного значения в рамках создания инфраструктуры туристского кластера «Приморье».»;

считать абзац одиннадцатый абзацем четырнадцатым.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением пункта 1.1, который вступает в силу 1 января 2019 года.

3. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 656-па

от 27 декабря 2018 года

О бюджетных инвестициях в объект капитального строительства собственности Приморского края «Реконструкция путепровода через железную дорогу на км 166+590 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае»

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, постановлением Администрации Приморского края от 28 мая 2014 года № 203-па «О Порядке принятия решений о подготовке и реализации бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства собственности Приморского края и на приобретение объектов недвижимого имущества в собственность Приморского края» Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Департаменту транспорта и дорожного хозяйства Приморского края − главному распорядителю средств краевого бюджета (государственному заказчику) осуществить в 2019 – 2024 годах реализацию бюджетных инвестиций в размере 339419,57 тыс. рублей в объект капитального строительства собственности Приморского края «Реконструкция путепровода через железную дорогу на км 166+590 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае» (далее – объект):

направление инвестирования: реконструкция;

предполагаемая мощность объекта: строительная длина − 1,00 км, в том числе путепровода − 99,00 п. м;

предполагаемая стоимость объекта: 339419,57 тыс. рублей (из них 8393,46 тыс. рублей на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий), в том числе по годам:

2019 год – 8393,46 тыс. рублей (на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий);

2023 год – 161950,15 тыс. рублей;

2024 год – 169075,96 тыс. рублей;

общий объем инвестиций: 339419,57 тыс. рублей (из них 8393,46 тыс. рублей на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий), в том числе по годам:

2019 год – 8393,46 тыс. рублей (на подготовку проектной документации и проведение инженерных изысканий);

2023 год – 161950,15 тыс. рублей;

2024 год – 169075,96 тыс. рублей;

предполагаемый срок ввода объекта в эксплуатацию: декабрь 2024 года.

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Глава Администрации Приморского края
А.И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 657-па

от 27 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 31 января 2006 года № 32-па «Об утверждении Положения о департаменте финансов Приморского края»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Положение о департаменте финансов Приморского края, утвержденное постановлением Администрации Приморского края от 31 января 2006 года № 32-па «Об утверждении Положения о департаменте финансов Приморского края» (в редакции постановлений Администрации Приморского края от 6 августа 2007 года № 194-па, от 19 февраля 2008 года № 35-па, от 30 июня 2009 года № 168-па, от 15 февраля 2013 года № 61-па, от 26 декабря 2013 года № 503-па, от 30 июля 2014 года № 290-па, от 8 октября 2014 года № 413-па, от 16 января 2015 года № 5-па, от 29 февраля 2016 года № 79-па), следующие изменения:

1.1. В подпункте 7.2 пункта 7:

изложить абзац двадцать четвертый в следующей редакции:

«заключение соглашений с органами местного самоуправления об условиях предоставления дотации на выравнивание бюджетной обеспеченности муниципальных образований Приморского края из краевого бюджета и мерах по повышению эффективности использования бюджетных средств и увеличению поступлений налоговых и неналоговых доходов бюджета муниципального образования Приморского края на очередной финансовый год;»;

изложить абзацы сорок четвертый, сорок пятый в следующей редакции:

«меры по противодействию терроризму в пределах своих полномочий, в том числе принимает меры по выявлению и устранению факторов, способствующих возникновению и распространению идеологии терроризма, и другие мероприятия по противодействию терроризму, участвует в противодействии экстремистской деятельности в пределах своих полномочий;

обеспечение при реализации своих полномочий приоритета целей и задач по содействию развитию конкуренции на товарных рынках в установленной сфере деятельности;»;

дополнить абзацами следующего содержания:

«осуществление мониторинга и оценки качества управления бюджетным процессом в городских округах и муниципальных районах Приморского края;

иные полномочия в соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Приморского края;»;

1.2. В подпункте 7.3 пункта 7:

исключить в абзаце пятом слова «и проведение мониторинга»;

дополнить абзацами следующего содержания:

«порядок направления в финансовый орган Приморского края главными распорядителями средств краевого бюджета, представлявшими в суде интересы Приморского края в соответствии с пунктом 3 статьи 158 Бюджетного кодекса Российской Федерации, информации о результатах рассмотрения дела в суде, наличии оснований для обжалования судебного акта, результатах его обжалования, а также уведомления финансовым органом Приморского края главных распорядителей средств краевого бюджета об исполнении за счет казны Приморского края судебных актов о возмещении вреда;

порядок учета бюджетных обязательств получателей средств краевого бюджета.»;

1.3. Изложить подпункт 11.10 пункта 10 в следующей редакции:

«11.10. Подписывает по распорядительному акту Губернатора Приморского края, Администрации Приморского края кредитные договоры и соглашения, договоры о предоставлении бюджетных ссуд и бюджетных кредитов;

обеспечивает надлежащее исполнение условий Договора о предоставлении бюджетного кредита на пополнение остатков средств на счетах бюджетов субъектов Российской Федерации (местных бюджетов).».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 658-па

от 27 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 3 июля 2009 года № 171-па «Об утверждении Положения о департаменте образования и науки Приморского края»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в пункт 8 Положения о департаменте образования и науки Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 3 июля 2009 года № 171-па «Об утверждении Положения о департаменте образования и науки Приморского края» (в редакции постановлений Администрации Приморского края от 16 августа 2010 года № 284-па, от 26 января 2011 года № 19-па, от 2 марта 2011 года № 60-па, от 10 ноября 2011 года № 280-па, от 2 апреля 2012 года № 77-па, от 30 декабря 2013 года № 505-па, от 1 апреля 2014 года № 100-па, от 6 мая 2014 года № 169-па, от 25 июля 2014 года № 285-па, от 11 ноября 2016 года № 525-па, от 28 марта 2017 года № 92-па, от 16 августа 2017 года № 332-па), следующие изменения:

изложить подпункт 8.48 в следующей редакции:

«8.48. Осуществление мер по противодействию терроризму в пределах своих полномочий, в том числе принятие мер по выявлению и устранению факторов, способствующих возникновению и распространению идеологии терроризма, участие в организации выполнения требований к антитеррористической защищенности объектов (территорий), находящихся в собственности Приморского края, в организации выполнения юридическими и физическими лицами требований к антитеррористической защищенности объектов (территорий), находящихся в ведении Департамента, и контроль их выполнения в соответствии с законодательством о противодействии терроризму, организация (руководство) и реализация мероприятий по противодействию идеологии терроризма, утвержденных Президентом Российской Федерации, Губернатором Приморского края, и других мероприятий по противодействию терроризму, участие в противодействии экстремистской деятельности в пределах своих полномочий;»;

изложить подпункт 8.60 в следующей редакции:

«8.60. Обеспечение при реализации своих полномочий приоритета целей и задач по содействию развитию конкуренции на товарных рынках в установленной сфере деятельности;»;

дополнить подпунктами 8.61, 8.62 следующего содержания:

«8.61. Обеспечение использования по назначению и осуществление контроля за сохранностью и эффективностью использования объектов собственности Приморского края, закрепленных за подведомственными организациями;

8.62. Иные полномочия в установленной сфере деятельности, предусмотренные действующим законодательством.».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 659-па

от 27 декабря 2018 года

О Совете по вопросам деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций в Приморском крае

В целях реализации Федерального закона от 12 января 1996 года № 7-ФЗ «О некоммерческих организациях», на основании Устава Приморского края Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Создать Совет по вопросам деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций в Приморском крае.

2. Утвердить прилагаемые:

Положение о Совете по вопросам деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций в Приморском крае;

состав Совета по вопросам деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций в Приморском крае (по должностям).

3. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

УТВЕРЖДЕНО
постановлением
Администрации Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 659-па

ПОЛОЖЕНИЕ
о Совете по вопросам деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций в Приморском крае

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Совет по вопросам деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций в Приморском крае (далее – Совет) является коллегиальным совещательным органом, способствующим обеспечению согласованных действий территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти Приморского края, органов местного самоуправления муниципальных образований Приморского края (далее – органов местного самоуправления), общественных объединений, социально ориентированных некоммерческих организаций и иных организаций (далее – организации) в сфере развития и поддержки социально ориентированных некоммерческих организаций в Приморском крае.

1.2. Совет в своей деятельности руководствуется Конституцией Российской Федерации, федеральными законами, нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации, законами Приморского края и иными нормативными правовыми актами Приморского края, а также настоящим Положением.

II. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ И ФУНКЦИИ СОВЕТА

2.1. Основными задачами Совета являются:

обеспечение взаимодействия территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти Приморского края, органов местного самоуправления и организаций по вопросам реализации мер по развитию и поддержке социально ориентированных некоммерческих организаций в Приморском крае;

рассмотрение вопросов, связанных с оказанием поддержки и развитием социально ориентированных некоммерческих организаций в Приморском крае.

2.2. В соответствии с возложенными на него задачами Совет осуществляет следующие функции:

проводит анализ результатов деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций в Приморском крае;

осуществляет подготовку рекомендаций по реализации государственных программ (подпрограмм) Приморского края, содержащих мероприятия, направленные на поддержку социально ориентированных некоммерческих организаций;

разрабатывает предложения по вопросам, связанным с реализацией социально ориентированной деятельности некоммерческими организациями

в Приморском крае, а также по вопросам совершенствования действующего законодательства в пределах компетенции Совета;

подготавливает рекомендации по формированию единой информационной системы в сфере развития социально ориентированных некоммерческих организаций.

III. ПРАВА СОВЕТА

3.1. Совет для реализации возложенных на него задач имеет право:

запрашивать от территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти Приморского края, органов местного самоуправления муниципальных образований Приморского края, организаций информацию по вопросам деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций;

приглашать на свои заседания должностных лиц территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти Приморского края, органов местного самоуправления, а также представителей организаций по вопросам, входящим в компетенцию Совета;

обеспечивать содействие в организации и проведении на территории Приморского края форумов, конференций, совещаний, семинаров, выставок и иных мероприятий по вопросам деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций;

привлекать к работе Совета научные организации, экспертов, специалистов в целях выработки согласованных решений по вопросам, связанным с деятельностью социально ориентированных некоммерческих организаций.

IV. СОСТАВ, СТРУКТУРА И ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТЫ СОВЕТА

4.1. В состав Совета входят председатель, заместитель председателя, секретарь и члены Совета.

4.2. Председатель Совета осуществляет следующие функции:

осуществляет руководство деятельностью Совета;

утверждает повестку заседания и порядок рассмотрения вопросов на заседании Совета;

ведет заседания Совета;

подписывает протоколы заседаний Совета.

4.3. В случае отсутствия председателя Совета его полномочия исполняет один из заместителей председателя по поручению председателя Совета.

4.4. Заместитель председателя Совета:

вносит предложения в повестку дня заседаний Совета;

участвует в подготовке вопросов, выносимых на заседания Совета;

исполняет по поручению председателя Совета его обязанности в случае его отсутствия.

4.5. Секретарь Совета организует текущую работу Совета и осуществляет следующие функции:

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

координирует работу по организационному обеспечению деятельности Совета;
организует техническую подготовку документов к заседаниям Совета.
4.6. Заседания Совета проводятся по мере необходимости, но не реже двух раз в год.
4.6. Заседание Совета считается правомочным, если на нем присутствует не менее половины членов Совета.
4.7. Решения Совета принимаются простым большинством голосов присутствующих на заседании членов Совета путем открытого голосования. При равенстве голосов членов Совета голос председательствующего на заседании Совета является решающим.
4.8. Решения, принимаемые по итогам заседаний Совета, оформляются протоколами, которые подписываются председательствующим и секретарем Совета.
Копии решений Совета направляются членам Совета, а также по решению председателя Совета – иным заинтересованным лицам в течение пяти рабочих дней со дня проведения заседания Совета.
4.9. Организационно-техническое и информационное обеспечение деятельности Совета осуществляет департамент внутренней политики Приморского края.

УТВЕРЖДЕН
постановлением
Администрации Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 659-па

СОСТАВ
Совета по вопросам деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций в Приморском крае (по должностям)

Вице-губернатор Приморского края – руководитель аппарата Администрации Приморского края, курирующий вопросы взаимодействия с Законодательным Собранием Приморского края, Избирательной комиссией Приморского края и органами местного самоуправления муниципальных образований Приморского края, внутренней и информационной политики, правового обеспечения, профилактики коррупционных и иных правонарушений, государственной гражданской службы и кадров, бюджетного учета, молодежной политики, архивного дела, председатель Совета;
директор департамента внутренней политики Приморского края, заместитель председателя;
заместитель директора – начальник отдела по взаимодействию с институтами гражданского общества департамента внутренней политики Приморского края, секретарь.
Члены Совета:
начальник Управления Министерства юстиции Российской Федерации по Приморскому краю (по согласованию);
начальник отдела по делам некоммерческих организаций Управления Министерства юстиции Российской Федерации по Приморскому краю (по согласованию);
председатель комитета по социальной политике и защите прав граждан Законодательного Собрания Приморского края (по согласованию);
председатель Общественной палаты Приморского края (по согласованию);
директор департамента культуры Приморского края;
директор департамента образования и науки Приморского края;
директор департамента по делам молодежи Приморского края;
директор департамента информационной политики Приморского края;
директор департамента труда и социального развития Приморского края;
директор департамента физической культуры и спорта Приморского края;
директор департамента здравоохранения Приморского края;
директор департамента экономики и развития предпринимательства Приморского края;
директор автономной некоммерческой организации (далее – АНО) дополнительного профессионального образования и консалтинга «Развитие» (по согласованию);
президент некоммерческого фонда поддержки социального развития Приморского края «Энергия участия» (по согласованию);
президент Союза благотворителей и социальных организаций Приморского края «Во имя добра» (по согласованию);
председатель Приморской краевой организации Общероссийской общественной организации «Российский союз молодежи» (по согласованию);
директор Приморской региональной общественной организации содействия развитию социальных и благотворительных программ «Восток» (по согласованию);
председатель Приморского регионального отделения Всероссийского общественного движения «Матери России» (по согласованию);
председатель Приморской региональной общественной организации «Совет многодетных родителей» (по согласованию);
директор АНО «Центр социального обслуживания «Родные люди» (по согласованию);
директор АНО «Содействие реабилитации и социальной адаптации инвалидов «Благое дело» (по согласованию);
директор Благотворительного фонда «Сохрани жизнь» (по согласованию);
председатель Приморского краевого совета ветеранов войны, труда, Вооруженных Сил и правоохранительных органов (по согласованию);
председатель Приморской региональной детско-юношеской общественной военно-патриотической организации «Спецназ» (по согласованию);
атаман Приморского отдельского казачьего общества Уссурийского войскового казачьего общества (по согласованию);
председатель Региональной общественной организации Приморский центр украинской культуры Анатолия Криля «Горлица» (по согласованию);
председатель Приморской региональной общественной организации «Консультационный центр по вопросам миграции и межэтнических отношений» (по согласованию).

ДЕПАРТАМЕНТ ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА ПРИМОРСКОГО КРАЯ

РАСПОРЯЖЕНИЕ № 90

27 декабря 2018 года г. Владивосток

О внесении изменений в распоряжение департамента градостроительства Приморского края от 28 марта 2018 года № 14 «О внесении изменений в правила землепользования и застройки на территории Владивостокского городского округа»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, законами Приморского края от 18 ноября 2014 года № 497-КЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Приморского края и органами государственной власти Приморского края и внесении изменений в отдельные законодательные акты Приморского края», от 29 июня 2009 года № 446-КЗ «О градостроительной деятельности на территории Приморского края», на основании положения о департаменте градостроительства Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 196-па «О переименовании департамента градостроительства Администрации Приморского края, и об утверждении положения о департаменте градостроительства Приморского края», распоряжения департамента градостроительства Приморского края от 06 ноября 2018 года № 79 «О подготовке проекта внесения изменений в правила землепользования и застройки на территории Владивостокского городского округа», с учетом рекомендаций, содержащихся в заключении Единой комиссии по подготовке проектов правил землепользования и застройки муниципальных образований Приморского края от 21 декабря 2018 года № 3к/12
1. Внести в изменения в правила землепользования и застройки на территории Владивостокского городского округа, утвержденные распоряжением департамента градостроительства Приморского края от 28 марта 2018 года № 14 «О внесении изменений в правила землепользования и застройки на территории Владивостокского городского округа» (далее – Правила), следующие изменения:
1.1. В главе III «Градостроительные регламенты» Правил:
дополнить таблицу «Условно разрешенные виды и параметры использования земельных участков и объектов капитального строительства» раздела 3.10 «Смешанная общественно-деловая подзона пониженной этажности (ОД 1.1)» новыми условно разрешенными видами и параметрами использования земельных участков и объектов капитального строительства согласно приложению № 1 к настоящему распоряжению;
дополнить таблицу «Условно разрешенные виды и параметры использования земельных участков и объектов капитального строительства» раздел 3.11 «Зона делового, общественного и коммерческого назначения (ОД 2)» новыми условно разрешенными видами и параметрами использования земельных участков и объектов капитального строительства согласно приложению № 2 к настоящему распоряжению;
дополнить таблицу «Основные виды и параметры разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства» раздела 3.12 «Зона объектов среднего профессионального и высшего профессионального образования (ОД 3)» новым основным видом и параметрами разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства согласно приложению № 3 к настоящему распоряжению;
дополнить таблицу «Основные виды и параметры разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства» раздела 3.16 «Зона объектов дошкольного, начального и среднего образования (ОД 7) новым основным видом и параметрами разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства согласно приложению № 4 к настоящему распоряжению.
2. Отделу исполнения полномочий муниципальных образований обеспечить направление:
1) настоящего распоряжения в течение двух рабочих дней со дня его принятия в отдел развития строительного комплекса для размещения на официальном сайте Администрации Приморского края и органов исполнительной власти Приморского края в информационно-телекоммуникационной сети Интернет;
2) настоящего распоряжения в течение трех рабочих дней со дня его принятия в департамент информационной политики Приморского края для обеспечения официального опубликования;
3) в электронном виде копии настоящего распоряжения, а также сведений об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Приморскому краю в течение семи дней после дня его первого официального опубликования для включения в федеральный регистр нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации и проведения правовой и антикоррупционной экспертиз;
4) настоящего распоряжения в Законодательное Собрание Приморского края в течение семи дней со дня его принятия;
5) копии настоящего распоряжения в прокуратуру Приморского края в течение десяти дней со дня его принятия.
3. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

И.о. директора департамента Е.А. Добрынин

Приложение № 1
к распоряжению
департамента градостроительства Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 90

Изменения, вносимые в таблицу «Условно разрешенные виды и параметры использования земельных участков и объектов капитального строительства» раздела 3.10 «Смешанная общественно-деловая подзона пониженной этажности (ОД 1.1)» главы III «Градостроительные регламенты» Правил

1	2	3	4
Для индивидуального жилищного строительства	размещение индивидуального жилого дома (дом, пригодный для постоянного проживания, высотой не выше трех надземных этажей);выращивание плодовых, ягодных, овощных, бахчевых или иных декоративных, или сельскохозяйственных культур;размещение индивидуальных гаражей и подсобных сооружений	предельное максимальное количество этажей – 3 надземных этажа.Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений – 3 м.В условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.Вспомогательные здания и хозяйственные строения, за исключением гаражей, размещать со стороны улиц не допускается.Размеры земельных участков:минимальный – 300 кв. м;максимальный –2000 кв. м.Максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 60. Минимальный процент озеленения – 30.Минимальное количество мест хранения автомобилей – 1 машино-место на 1 домовладение	Использование земельных участков в границах территории охранной зоны объекта культурного наследия, зоны охраняемого природного ландшафта осуществлять с соблюдением режима, установленного в границах территорий таких зон уполномоченным органом охраны объектов культурного наследия.Запрещается строительство объектов капитального строительства производственного, социально-бытового и иного назначения на территории запретной зоны военного объекта, а также проведение ландшафтно-реабилитационных, рекреационных и иных работ, создающих угрозу безопасности военного объекта и сохранности находящегося на нем имущества. В пределах запретной зоны военного объекта не допускается устройство стрельбищ и тиров, стрельба из всех видов оружия, а также использование взрывных устройств и пиротехнических средств
Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	размещение малоэтажного многоквартирного жилого дома (дом, пригодный для постоянного проживания, высотой до 4 этажей, включая мансардный);разведение декоративных и плодовых деревьев, овощных и ягодных культур;размещение индивидуальных гаражей и иных вспомогательных сооружений;обустройство спортивных и детских площадок, площадок отдыха;размещение объектов обслуживания жилой застройки во встроенных, пристроенных и встроенно-пристроенных помещениях малоэтажного многоквартирного дома, если общая площадь таких помещений в малоэтажном многоквартирном доме не составляет более 15% общей площади помещений дома	предельное максимальное количество этажей – 4 надземных этажа.Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений:3 м;0 м в случае размещения на смежном участке пристроенного здания.В условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.Вспомогательные здания и хозяйственные строения, за исключением гаражей, размещать со стороны улиц не допускается. Размеры земельных участков – не менее 1400 кв. м.Максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 80. Максимальный коэффициент плотности застройки жилыми домами – 1,7.Коэффициент плотности застройки – отношение площади всех жилых помещений здания к площади земельного участка.Минимальный процент озеленения – 15.Минимальное количество мест для хранения автомобилей – 1 машино-место на 100 кв. м жилой площади, но не менее 0,7 машино-мест на 1 квартиру.В случае отклонения от предельно допустимых параметров в части обеспечения местами парковки автомобилей, необходимо обоснование наличия мест хранения автомобилей, доступных для неограниченного круга лиц, в пределах пешеходной территориальной доступности – 500 м	размещение встроенных, пристроенных и встроенно-пристроенных объектов осуществлять в соответствии с требованиями СП 54.13330.2016 «СНиП 31-01-2003 Здания жилые многоквартирные».Использование земельных участков в границах территории охранной зоны объекта культурного наследия, зоны охраняемого природного ландшафта осуществлять с соблюдением режима, установленного в границах территорий таких зон уполномоченным органом охраны объектов культурного наследия.Запрещается строительство объектов капитального строительства производственного, социально-бытового и иного назначения на территории запретной зоны военного объекта, а также проведение ландшафтно-реабилитационных, рекреационных и иных работ, создающих угрозу безопасности военного объекта и сохранности находящегося на нем имущества. В пределах запретной зоны военного объекта не допускается устройство стрельбищ и тиров, стрельба из всех видов оружия, а также использование взрывных устройств и пиротехнических средств
Среднеэтажная жилая застройка	размещение жилых домов, предназначенных для разделения на квартиры, каждая из которых пригодна для постоянного проживания (жилые дома высотой не выше восьми надземных этажей, разделенных на две и более квартиры);благоустройство и озеленение;размещение подземных гаражей и автостоянок;обустройство спортивных и детских площадок, площадок отдыха;размещение объектов обслуживания жилой застройки во встроенных, пристроенных и встроенно-пристроенных помещениях многоквартирного дома, если общая площадь таких помещений в многоквартирном доме не составляет более 20% общей площади помещений дома	предельное минимальное количество этажей – 5 надземных этажей.Предельное максимальное количество этажей – 8 надземных этажей.Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений:3 м;0 м в случае размещения на смежном участке пристроенного здания;5 м со стороны улично-дорожной сети, за исключением проездов. В условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.Размеры земельных участков – не менее 2000 кв. м.Максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 70. Максимальный коэффициент плотности застройки жилыми домами – 2.Коэффициент плотности застройки – отношение площади всех жилых помещений здания к площади земельного участка.Минимальный процент озеленения – 20.Минимальное количество мест для хранения автомобилей – 1 машино-место на 100 кв. м жилой площади, но не менее 0,6 машино-мест на 1 квартиру.В случае отклонения от предельно допустимых параметров в части обеспечения местами парковки автомобилей, необходимо обоснование наличия мест хранения автомобилей, доступных для неограниченного круга лиц, в пределах пешеходной территориальной доступности – 500 м	размещение встроенных, пристроенных и встроенно-пристроенных объектов осуществлять в соответствии с требованиями СП 54.13330.2016 «СНиП 31-01-2003 Здания жилые многоквартирные».Использование земельных участков в границах территории охранной зоны объекта культурного наследия, зоны охраняемого природного ландшафта осуществлять с соблюдением режима, установленного в границах территорий таких зон уполномоченным органом охраны объектов культурного наследия.Запрещается строительство объектов капитального строительства производственного, социально-бытового и иного назначения на территории запретной зоны военного объекта, а также проведение ландшафтно-реабилитационных, рекреационных и иных работ, создающих угрозу безопасности военного объекта и сохранности находящегося на нем имущества. В пределах запретной зоны военного объекта не допускается устройство стрельбищ и тиров, стрельба из всех видов оружия, а также использование взрывных устройств и пиротехнических средств
Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)	размещение жилых домов, предназначенных для разделения на квартиры, каждая из которых пригодна для постоянного проживания (жилые дома высотой девять и выше этажей, включая подземные, разделенных на двадцать и более квартир);благоустройство и озеленение придомовых территорий;обустройство спортивных и детских площадок, хозяйственных площадок;размещение подземных гаражей и наземных автостоянок, размещение объектов обслуживания жилой застройки во встроенных, пристроенных и встроенно-пристроенных помещениях многоквартирного дома в отдельных помещениях дома, если площадь таких помещений в многоквартирном доме не составляет более 15% от общей площади дома	предельная максимальная высота здания – 35 м.Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений:3 м;0 м в случае размещения на смежном участке пристроенного здания;5 м со стороны улично-дорожной сети, за исключением проездов.В условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.Размеры земельных участков – не менее 2500 кв. м.Максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 60. Максимальный коэффициент плотности застройки жилыми домами – 2,5. Коэффициент плотности застройки – отношение площади всех жилых помещений здания к площади земельного участка.Минимальный процент озеленения – 30.Минимальное количество мест для хранения автомобилей – 1 машино-место на 100 кв. м общей площади, но не менее 0,5 машино-мест на 1 квартиру.В случае отклонения от предельно допустимых параметров в части обеспечения местами парковки автомобилей, необходимо обоснование наличия мест хранения автомобилей, доступных для неограниченного круга лиц, в пределах пешеходной территориальной доступности – 500 м	размещение встроенных, пристроенных и встроенно-пристроенных объектов осуществлять в соответствии с требованиями СП 54.13330.2016 «СНиП 31-01-2003 Здания жилые многоквартирные».Использование земельных участков в границах территории охранной зоны объекта культурного наследия, зоны охраняемого природного ландшафта осуществлять с соблюдением режима, установленного в границах территорий таких зон уполномоченным органом охраны объектов культурного наследия.Запрещается строительство объектов капитального строительства производственного, социально-бытового и иного назначения на территории запретной зоны военного объекта, а также проведение ландшафтно-реабилитационных, рекреационных и иных работ, создающих угрозу безопасности военного объекта и сохранности находящегося на нем имущества. В пределах запретной зоны военного объекта не допускается устройство стрельбищ и тиров, стрельба из всех видов оружия, а также использование взрывных устройств и пиротехнических средств

Приложение № 2
к распоряжению
департамента градостроительства
Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 90

Изменения, вносимые в таблицу «Условно разрешенные виды и параметры использования земельных участков и объектов капитального строительства» раздела 3.11. «Зона делового, общественного и коммерческого назначения (ОД 2)» главы III «Градостроительные регламенты» Правил

1.	2.	3.	4.
Спорт	размещение объектов капитального строительства в качестве спортивных клубов, спортивных залов, бассейнов, устройство площадок для занятия спортом и физкультурой (беговые дорожки, спортивные сооружения, теннисные корты, поля для спортивной игры, автодромы, мотодромы, трамплины, трассы и спортивные стрельбища), в том числе водным (причалы и сооружения, необходимые для водных видов спорта и хранения соответствующего инвентаря);размещение спортивных баз и лагерей	предельное максимальное количество этажей – 5 надземных этажа.Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений – 3 м.В условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.Размеры земельных участков – не менее 100 кв. м.Максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 70. Минимальный процент озеленения – 20.Минимальное количество мест для стоянки автомобилей – 30 машино-мест на 100 мест или единовременных посетителей, но не менее 1 машино-место на 100 кв. м общей площади	в пределах охранных зон стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды не допускается осуществлять хозяйственную деятельность, которая может отразиться на достоверности информации о состоянии окружающей природной среды, ее загрязнении.Использование земельных участков в границах территории охранной зоны объекта культурного наследия, зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности осуществлять с соблюдением режима, установленного в границах территорий таких зон уполномоченным органом охраны объектов культурного наследия. Использование земельных участков в границах территории объединенной зоны охраны объектов культурного наследия осуществлять с соблюдением режима, установленного постановлением Губернатора Приморского края от 02.02.1998 № 34 «Об утверждении схемы временных зон охраны памятников исторического центра города Владивостока», иными нормативными правовыми актами уполномоченного органа охраны объектов культурного наследия.Запрещается строительство объектов капитального строительства производственного, социально-бытового и иного назначения на территории запретной зоны военного объекта, а также проведение ландшафтно-реабилитационных, рекреационных и иных работ, создающих угрозу безопасности военного объекта и сохранности находящегося на нем имущества. В пределах запретной зоны военного объекта не допускается устройство стрельбищ и тиров, стрельба из всех видов оружия, а также использование взрывных устройств и пиротехнических средств

Приложение № 3
к распоряжению
департамента градостроительства
Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 90

Изменения, вносимые в таблицу «Основные виды и параметры разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства» раздела 3.12. «Зона объектов среднего профессионального и высшего профессионального образования (ОД 3)» главы III «Градостроительные регламенты» Правил

1.	2.	3.	4.
Общественное управление	размещение объектов капитального строительства, предназначенных для размещения органов государственной власти, органов местного самоуправления, судов, а также организаций, непосредственно обеспечивающих их деятельность;размещение объектов капитального строительства, предназначенных для размещения органов управления политических партий, профессиональных и отраслевых союзов, творческих союзов и иных общественных объединений граждан по отраслевому или политическому признаку;размещение объектов капитального строительства для дипломатических представительства иностранных государств и консульских учреждений в Российской Федерации	предельное максимальное количество этажей – 30 надземных этажей. Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений – 5 м.В условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.Размеры земельных участков – не менее 500 кв. м.Максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 75. Минимальный процент озеленения – 15.Минимальное количество мест для стоянки автомобилей – 1 машино-место на 50 кв. м общей площади, но не менее 35 машино-мест на 100 работающих	осуществление деятельности в границах охранной зоны памятника природы «Геологический разрез Тобизинский» допускается с соблюдением режима особой охраны территории памятника природы. На территории памятника природы и в границах его охранных зон запрещается всякая деятельность, влекущая за собой нарушение сохранности памятника природы.В пределах охранных зон стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды не допускается осуществлять хозяйственную деятельность, которая может отразиться на достоверности информации о состоянии окружающей природной среды, ее загрязнении.Использование земельных участков в границах территории охранной зоны объекта культурного наследия, зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности осуществлять с соблюдением режима, установленного в границах территорий таких зон уполномоченным органом охраны объектов культурного наследия.Использование земельных участков в границах территории объединенной зоны охраны объектов культурного наследия осуществлять с соблюдением режима, установленного постановлением Губернатора Приморского края от 02.02.1998 № 34 «Об утверждении схемы временных зон охраны памятников исторического центра города Владивостока», иными нормативными правовыми актами уполномоченного органа охраны объектов культурного наследия.Запрещается строительство объектов капитального строительства производственного, социально-бытового и иного назначения на территории запретной зоны военного объекта, а также проведение ландшафтно-реабилитационных, рекреационных и иных работ, создающих угрозу безопасности военного объекта и сохранности находящегося на нем имущества. В пределах запретной зоны военного объекта не допускается устройство стрельбищ и тиров, стрельба из всех видов оружия, а также использование взрывных устройств и пиротехнических средств

Приложение № 4
к распоряжению
департамента градостроительства Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 90

Изменения, вносимые в таблицу «Основные виды и параметры разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства» раздела 3.16. «Зона объектов дошкольного, начального и среднего образования (ОД 7) главы III «Градостроительные регламенты» Правил

1.	2.	3.	4.
Спорт	размещение объектов капитального строительства в качестве спортивных клубов, спортивных залов, бассейнов, устройство площадок для занятия спортом и физкультурой (беговые дорожки, спортивные сооружения, теннисные корты, поля для спортивной игры, автодромы, мотодромы, трамплины, трассы и спортивные стрельбища), в том числе водным (причалы и сооружения, необходимые для водных видов спорта и хранения соответствующего инвентаря);размещение спортивных баз и лагерей	предельное максимальное количество этажей – 4 надземных этажа.Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений – 3 м.В условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии. Размеры земельных участков – не менее 100 кв. м.Максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 70. Минимальный процент озеленения – 20.Минимальное количество мест для стоянки автомобилей – 30 машино-мест на 100 мест или единовременных посетителей, но не менее 1 машино-место на 100 кв. м общей площади	не допускается размещать спортивные сооружения в санитарно-защитных зонах, установленных в предусмотренном действующим законодательством порядке.Использование земельных участков в границах территории охранной зоны объекта культурного наследия, зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности осуществлять с соблюдением режима, установленного в границах территорий таких зон уполномоченным органом охраны объектов культурного наследия.Использование земельных участков в границах территории объединенной зоны охраны объектов культурного наследия осуществлять с соблюдением режима, установленного постановлением Губернатора Приморского края от 02.02.1998 № 34 «Об утверждении схемы временных зон охраны памятников исторического центра города Владивостока», иными нормативными правовыми актами уполномоченного органа охраны объектов культурного наследия.Запрещается строительство объектов капитального строительства производственного, социально-бытового и иного назначения на территории запретной зоны военного объекта, а также проведение ландшафтно-реабилитационных, рекреационных и иных работ, создающих угрозу безопасности военного объекта и сохранности находящегося на нем имущества. В пределах запретной зоны военного объекта не допускается устройство стрельбищ и тиров, стрельба из всех видов оружия, а также использование взрывных устройств и пиротехнических средств

ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ № 37-01-09/584

18.12.2018 г. Владивосток

Об утверждении формы проверочного листа (списка контрольных вопросов) при осуществлении регионального государственного экологического надзора департаментом природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края

В соответствии с частью 11.3 статьи 9 Федерального закона от 26 декабря 2008 года № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2017 года № 177 «Об утверждении общих требований к разработке и утверждению проверочных листов (списков контрольных вопросов)»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемую форму проверочного листа (списка контрольных вопросов) при осуществлении регионального государственного экологического надзора департаментом природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края.

2. Отделу государственного надзора (Шумило С. А.) обеспечить:

а) направление копии настоящего приказа в течение трех рабочих дней со дня его принятия в департамент информационной политики Приморского края для обеспечения его официального опубликования;

б) направление в электронном виде копии настоящего приказа, а так же сведений об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Приморскому краю в течение семи дней после дня его первого официального опубликования для включения указанного акта в федеральный регистр нормативных правовых актов субъектов Российской Федерации и проведения правовой и антикоррупционной экспертиз;

в) направление настоящего приказа в Законодательное Собрание Приморского края в течении семи дней со дня его принятия;

г) направление копии настоящего приказа в прокуратуру Приморского края в течение десяти дней со дня его принятия.

3. Ведущему специалисту-эксперту отдела государственного надзора А.А. Сагитовой ознакомить сотрудников департамента с настоящим приказом под роспись.

4. Ведущему специалисту-эксперту отдела государственного надзора М.В. Максимову обеспечить официальное опубликование настоящего приказа.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Директор департамента А. И. Коршенко

УТВЕРЖДЕНА
приказом
департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды
Приморского края от 18.12.2018 № 37-03-09/584

форма

ПРОВЕРОЧНЫЙ ЛИСТ
(список контрольных вопросов)
при осуществлении регионального государственного экологического надзора департаментом природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края

1. Настоящий проверочный лист (список контрольных вопросов) используется при проведении плановых проверок при осуществлении регионального государственного экологического надзора департаментом природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края.

2. Предмет плановой проверки ограничивается обязательными требованиями, изложенными в форме проверочного листа.

3. Проверочный лист утвержден приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края от № «Об утверждении формы проверочного листа (списка контрольных вопросов) при осуществлении регионального государственного экологического надзора департаментом природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края».

4. Наименование юридического лица, фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя:

_____
_____

5. Место проведения плановой проверки с заполнением проверочного листа и (или) указание на используемые юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем производственные объекты:

_____
_____

6. Реквизиты приказа департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края о проведении плановой проверки:

_____

7. Учетный номер плановой проверки и дата его присвоения в едином реестре проверок:

_____

8. Должность, фамилия и инициалы должностного лица департамента, проводящего плановую проверку и заполняющего проверочный лист:

_____

9. Перечень вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые однозначно свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем обязательных требований, составляющих предмет проверки:

№ п/п	Вопросы, отражающие содержание обязательных требований	Реквизиты нормативных правовых актов с указанием их структурных единиц, которыми установлены обязательные требования	Ответы на вопросы, отражающие содержание обязательных требований	Вывод о соблюдении или несоблюдении обязательных требований	
				Да	Нет
Осуществление отдельных видов хозяйственной и иной деятельности					
1.	Соблюдается ли запрет на изменение утвержденных проектов на строительство и реконструкцию зданий, строений, сооружений и иных объектов в ущерб требованиям в области охраны окружающей среды?	пункт 2 статьи 37 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
2.	Выполнены ли в полном объеме предусмотренные проектной документацией мероприятия по охране окружающей среды при вводе в эксплуатацию зданий, строений, сооружений и иных объектов?	пункт 1 статьи 38 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»			
3.	Соблюдается ли запрет на ввод в эксплуатацию зданий, строений, сооружений и иных объектов, не оснащенных техническими средствами и технологиями обезвреживания выбросов и сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающими выполнение установленных требований в области охраны окружающей среды?	пункт 2 статьи 38 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
4.	Соблюдается ли запрет на ввод в эксплуатацию объектов:- не оснащенных средствами контроля за загрязнением окружающей среды;	пункт 2 статьи 38 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»,пункт 25 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»			
	- без завершения предусмотренных проектами работ по:охране окружающей среды;				
	восстановлению окружающей среды;				
	рекультивации земель;				
	благоустройству территорий?				
5.	Проводится ли разработка и реализация мероприятий по восстановлению окружающей среды в целях обеспечения благоприятной окружающей среды при выводе из эксплуатации зданий, строений, сооружений и иных объектов?	пункт 4 статьи 39 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
6.	Предусмотрены ли на объектах сельскохозяйственного назначения очистные сооружения, исключающие загрязнение:- почв;	пункт 3 статьи 42 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
	- поверхностных вод;				
	- подземных вод;				
	- водосборных площадей;				
	- атмосферного воздуха?				
7.	Сообщают ли лица своевременно полную и достоверную информацию:- о состоянии окружающей среды и природных ресурсах;	пункт 2 части 4 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2006 N 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»,статья 8.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях			
	- об источниках загрязнения окружающей среды и природных ресурсов или иного вредного воздействия на окружающую среду и природные ресурсы;				
	- о состоянии земель, водных объектов и других объектов окружающей среды?				
8.	Разработана ли и утверждена программа производственного экологического контроля на предприятии, осуществляющем деятельность на объектах II и III категорий?	пункт 1 требований к содержанию программы производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 28.02.2018 N 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»			
9.	Соблюдаются ли сроки корректировки программы производственного экологического контроля на предприятии в случаях изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, приводящих к изменениям характера, вида, оказываемого объектом негативного воздействия на окружающую среду, а также изменению объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10%?				
10.	Своевременно ли представлен отчет об организации и результатах осуществления производственного экологического контроля юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность на объектах II и III категорий?				
Государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду					
11.	Обеспечена ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем постановка объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, II, III и IV категорий на государственный учет?	пункт 1 статьи 4.1, пункт 1 статьи 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
12.	Подало ли юридическое лицо, индивидуальный предприниматель заявку о постановке на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, не позднее чем в течение шести месяцев со дня начала эксплуатации указанных объектов?	пункт 2 статьи 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
13.	Обеспечено ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем предоставление полной и достоверной информации, содержащейся в заявлении о постановке на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду?	пункт 1 статьи 69 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;статья 8.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях			
14.	Представлена ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем с целью актуализации сведений об объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, следующая информация (далее - информация об изменениях):- о замене юридического лица или индивидуального предпринимателя, осуществляющих хозяйственную и (или) иную деятельность на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду;	пункт 6 статьи 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
	- о реорганизации юридического лица в форме преобразования;				
	- об изменении наименования юридического лица;				
	- об изменении адреса (места нахождения) юридического лица;				
	- об изменении фамилии, имени, отчества (при наличии) индивидуального предпринимателя;				
	- об изменении места жительства индивидуального предпринимателя;				
	- об изменении реквизитов документа, удостоверяющего личность индивидуального предпринимателя;				
	- об изменении места нахождения объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду?				
15.	Представлена ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем информация об изменениях в срок не позднее чем через тридцать дней со дня государственной регистрации таких изменений?	пункт 7 статьи 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
16.	Представлена ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем с целью актуализации сведений об объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, следующая информация:- об изменении характеристик технологических процессов основных производств, источников загрязнения окружающей среды;	пункт 6 статьи 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
	- об изменении характеристик технических средств по обезвреживанию выбросов, сбросов загрязняющих веществ, технологий использования, обезвреживания и размещения отходов производства и потребления?				
17.	Представлены ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем сведения о прекращении деятельности на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, с целью снятия с государственного учета такого объекта?	пункт 11 статьи 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
Подготовка в области охраны окружающей среды и экологической безопасности					
18.	Имеют ли подготовку в области охраны окружающей среды и экологической безопасности:- руководители организаций;	пункт 1 статьи 73 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», статья 60 Федерального закона от 29.12.2012 N 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»			
	- специалисты, ответственные за принятие решений при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказать негативное воздействие на окружающую среду?				
Возмещение вреда, причиненного окружающей среде					
19.	Возмещен ли в полном объеме юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем вред окружающей среде, причиненный ими в результате ее загрязнения, истощения, порчи, уничтожения, нерационального использования природных ресурсов, деградации и разрушения естественных экологических систем, природных комплексов и природных ландшафтов и иного нарушения законодательства в области охраны окружающей среды?	пункт 1 статьи 77 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
Охрана атмосферного воздуха					
20.	Установлены ли предельно допустимые выбросы для конкретного стационарного источника выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их совокупности (организации в целом)?	пункт 3 статьи 12 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»,постановление Правительства Российской Федерации от 02.03.2000 N 183 «О нормативах выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и вредных физических воздействий на него»			
21.	Установлены ли в случае невозможности соблюдения предельно допустимых выбросов юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, имеющим источники выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, для таких источников временно согласованные выбросы?	абзац первый пункта 4 статьи 12 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
22.	Разработан ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, для которого установлены временно согласованные выбросы, план уменьшения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух с учетом степени опасности указанных веществ для здоровья человека и окружающей среды?	абзац четвертый пункта 4 статьи 12 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
23.	Осуществляется ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, для которого установлены временно согласованные выбросы, план уменьшения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух?	абзац четвертый пункта 4 статьи 12 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
24.	Осуществляется ли выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарным источником на основании разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух?	абзац первый пункта 1 статьи 14 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
25.	Соблюдаются ли юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем нормативы допустимых выбросов, условия специального разрешения на выбросы вредных веществ в атмосферный воздух?	пункты 1, 3 статьи 22 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:- часть 2 статьи 8.21 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях			
26.	Соблюдается ли запрет на выброс в атмосферный воздух веществ, степень опасности которых для жизни и здоровья человека и для окружающей среды не установлена?	пункт 7 статьи 15 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
27.	Соблюдаются ли технологические нормативы выбросов и (или) предельно допустимые выбросы при вводе в эксплуатацию новых и (или) реконструированных объектов хозяйственной и иной деятельности, осуществляющих выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух?	пункт 6 статьи 16 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
28.	Осуществляется ли эксплуатация установок очистки газа в соответствии с правилами эксплуатации установок очистки газа	пункт 1 статьи 16.1 Федерального закона от 4 мая 1999 года N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», Правила эксплуатации установок очистки газа, утвержденные приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.09.2017 N 498 «Об утверждении Правил эксплуатации установок очистки газа»			
29.	Соблюдается ли запрет на эксплуатацию технологического оборудования в случае, если установки очистки газа отключены?	пункт 2 статьи 16.1 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
30.	Соблюдается ли запрет на эксплуатацию технологического оборудования в случае, если установки очистки газа не обеспечивают проектную очистку и (или) обезвреживание выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух?	пункт 2 статьи 16.1 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
31.	Обеспечивается ли юридическим лицом, отходы производства и потребления которого являются источниками загрязнения атмосферного воздуха, своевременный вывоз таких отходов на специализированные места их хранения или захоронения, а также на другие объекты хозяйственной или иной деятельности, использующие такие отходы в качестве сырья?	пункт 2 статьи 18 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
32.	Проводятся ли при получении прогнозов неблагоприятных метеорологических условий юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, имеющим источники выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, мероприятия по уменьшению выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, согласованные с департаментом?	пункт 3 статьи 19 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
33.	Проводится ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность с использованием стационарных источников, при осуществлении производственного экологического контроля:- инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух;	пункт 1 статьи 22 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			

	- документирование и хранение полученных в результате проведения инвентаризации и корректировки этой инвентаризации сведений?				
34.	Проводится ли инвентаризация стационарных источников на объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, вводимых в эксплуатацию, не позднее чем через два года после выдачи разрешения на ввод в эксплуатацию указанных объектов?	пункт 3 статьи 22 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
35.	Проводится ли корректировка данных инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в случаях:- изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, приводящих к изменению состава, объема или массы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух;	пункт 3 статьи 22 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
	- обнаружения несоответствия между выбросами вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и данными последней инвентаризации;				
	- изменения требований к порядку проведения инвентаризации;				
	- в случаях, определенных правилами эксплуатации установок очистки газа?				
36.	Проводится ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, осуществляющим на объекте хозяйственную и иную деятельность, оказывающую вредное воздействие на качество атмосферного воздуха, мониторинг атмосферного воздуха на указанных объектах?	пункт 3 статьи 23 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
37.	Осуществляется ли юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, которые имеют источники вредных химических, биологических и физических воздействий на атмосферный воздух, производственный контроль за охраной атмосферного воздуха, в соответствии с требованиями, установленными статьей 67 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»?	пункт 1 статьи 25 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;статья 67 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
38.	Назначены ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, имеющим источники вредных химических, биологических и физических воздействий на атмосферный воздух, лица, ответственные за проведение производственного контроля за охраной атмосферного воздуха, и (или) организованы ли экологические службы?	пункт 1 статьи 25 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
39.	Представляются ли в департамент:- сведения о лицах, ответственных за проведение производственного контроля за охраной атмосферного воздуха;	пункт 3 статьи 25 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
	- сведения об организации экологических служб на объектах хозяйственной и иной деятельности;				
	- результаты производственного контроля за охраной атмосферного воздуха?				
40.	Обеспечивается ли проведение инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и разработка предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух?	абзац второй пункта 1 статьи 30 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
41.	Планируется ли и осуществляются ли мероприятия по улавливанию, утилизации, обезвреживанию выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сокращению или исключению таких выбросов?	абзац пятый пункта 1 статьи 30 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
42.	Осуществляются ли юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем мероприятия по предупреждению и устранению аварийных выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух?	абзац шестой пункта 1 статьи 30 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
43.	Осуществляются ли юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем мероприятия по ликвидации последствий загрязнения атмосферного воздуха?	абзац шестой пункта 1 статьи 30 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
44.	Осуществляется ли юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем учет выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников?	абзац седьмой пункта 1 статьи 30 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
45.	Проводится ли юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем производственный контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух?	абзац седьмой пункта 1 статьи 30 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
46.	Соблюдаются ли правила эксплуатации установок очистки газа и предназначенного для контроля за выбросами вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух оборудования?	абзац восьмой пункта 1 статьи 30 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
47.	Осуществляется ли немедленная передача информации об аварийных выбросах, вызвавших загрязнение атмосферного воздуха, которое может угрожать или угрожает жизни и здоровью людей либо нанесло вред здоровью людей и (или) окружающей среде, в государственные органы надзора и контроля?	абзац двенадцатый пункта 1 статьи 30 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
48.	Предоставляется ли юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в установленном порядке органам, осуществляющим государственное управление в области охраны окружающей среды и надзор за соблюдением законодательства Российской Федерации, своевременная, полная и достоверная информация по вопросам охраны атмосферного воздуха?	абзац тринадцатый пункта 1 статьи 30 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»			
Использование и охрана водных объектов					
49.	Утверждены ли нормативы допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты?	пункт 1 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
50.	Установлены ли лимиты на сбросы загрязняющих веществ в водные объекты при невозможности соблюдения нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты?	пункт 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
51.	Соблюдаются ли нормативы допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты?	пункты 1, 3 статьи 22 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
52.	Соблюдаются ли лимиты на сбросы загрязняющих веществ в водные объекты?	пункт 4 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
53.	Соблюдаются ли условия обеспечения свободного доступа граждан к водному объекту общего пользования и его береговой полосе?	статья 8.12.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях;части 1, 2, 6 и 8 статьи 6 Водного кодекса Российской Федерации			
54.	Прекращено ли водопользователем в установленный срок использование водного объекта при прекращении права пользования водным объектом?	пункт 1 части 6 статьи 10 Водного кодекса Российской Федерации			
55.	Осуществляется ли пользование водными объектами на основании договора водопользования?	часть 2 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации;статья 7.6 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях			
56.	Осуществляется ли пользование водными объектами на основании решения о предоставлении водного объекта в пользование?	часть 3 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации;статья 7.6 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях			
57.	Соблюдаются ли водопользователем в полном объеме условия договора водопользования?	часть 1 статьи 22 Водного кодекса Российской Федерации;пункт 2.3 типовой формы решения о предоставлении водного объекта в пользование, принимаемого Федеральным агентством водных ресурсов, его территориальным органом, органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органом местного самоуправления, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 14.03.2007 N 56;статья 7.6 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях			
58.	Соблюдается ли водопользователем обязанность по уплате штрафа в размере пятикратной платы за пользование водным объектом в случае превышения установленного договором водопользования объема забора (изъятия) водных ресурсов?	часть 3 статьи 18 Водного кодекса Российской Федерации			
59.	Соблюдаются ли водопользователем условия решения о предоставлении водного объекта в пользование?	часть 1 статьи 22 Водного кодекса Российской Федерации;пункт 2.3 типовой формы решения о предоставлении водного объекта в пользование, принимаемого Федеральным агентством водных ресурсов, его территориальным органом, органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органом местного самоуправления, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 14.03.2007 N 56;статья 7.6 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях			
60.	Исполняются ли при использовании водных объектов собственниками водных объектов, водопользователями обязанности по недопущению нарушения прав других собственников водных объектов, водопользователей?	пункт 1 части 2 статьи 39 Водного кодекса Российской Федерации			
61.	Исполняется ли при использовании водных объектов собственниками водных объектов, водопользователями обязанность по содержанию в исправном состоянии эксплуатируемых ими очистных сооружений и расположенных на водных объектах иных сооружений?	пункт 2 части 2 статьи 39 Водного кодекса Российской Федерации			
62.	Исполняется ли при использовании водных объектов собственниками водных объектов, водопользователями обязанность по информированию уполномоченных исполнительных органов государственной власти и органов местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водных объектах?	пункт 3 части 2 статьи 39 Водного кодекса Российской Федерации			
63.	Исполняется ли при использовании водных объектов собственниками водных объектов, водопользователями обязанность по своевременному осуществлению мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на водных объектах?	пункт 4 части 2 статьи 39 Водного кодекса Российской Федерации			
64.	Исполняются ли при использовании водных объектов собственниками водных объектов, водопользователями обязанности по:- ведению в установленном порядке учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод, их качества;	пункт 5 части 2 статьи 39 Водного кодекса Российской Федерации;приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 08.07.2009 N 205 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод. их качества»			
	- осуществлению регулярных наблюдений за водными объектами и их водоохранными зонами;				
	- представлению бесплатно и в установленные сроки результатов такого учета и таких регулярных наблюдений в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов?				
65.	Соблюдают ли лица при использовании водных объектов, входящих в водохозяйственные системы, запрет на изменение водного режима этих водных объектов, которое может привести к нарушению прав третьих лиц?	часть 2 статьи 42 Водного кодекса Российской Федерации			
66.	Проводятся ли работы по изменению или обустройству природного водоема или водотока с соблюдением условия сохранения его естественного происхождения?	часть 3 статьи 42 Водного кодекса Российской Федерации			
67.	Исключен ли сброс сточных вод в водные объекты:- содержащие природные лечебные ресурсы;	часть 2 статьи 44 Водного кодекса Российской Федерации			
	- отнесенные к особо охраняемым водным объектам?				
68.	Исключен ли сброс сточных вод в водные объекты, расположенные в границах:- зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;	часть 3 статьи 44 Водного кодекса Российской Федерации			
	- первой, второй зон округов санитарной (горносанитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов;				
	- рыбоохранных зон, рыбохозяйственных заповедных зон?				
69.	Соблюдаются ли собственниками гидротехнических сооружений, образующих водохранилища, и (или) эксплуатирующими такие гидротехнические сооружения организациями, а также водопользователями правила использования водохранилищ?	части 1, 3, 5 статьи 45 Водного кодекса Российской Федерации; пункт 3 типовых правил использования водохранилищ, утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 24.08.2010 N 330			
70.	Осуществляется ли использование водных объектов для целей производства электрической энергии с учетом интересов других водопользователей и с соблюдением требований рационального использования и охраны водных объектов?	часть 1 статьи 46 Водного кодекса Российской Федерации			
71.	Проводится ли водопользователями, осуществляющими сплав древесины, регулярная очистка водных объектов от затонувшей древесины?	часть 1 статьи 48 Водного кодекса Российской Федерации			
72.	Исключен ли сплав древесины без судовой тяги на водных объектах, используемых для судоходства, и молевой сплав древесины на водных объектах?	часть 2 статьи 48 Водного кодекса Российской Федерации			
73.	Осуществляется ли использование водных объектов для рекреационных целей (отдыха, туризма, спорта) с учетом правил использования водных объектов, устанавливаемых органами местного самоуправления в соответствии со статьей 6 Водного кодекса Российской Федерации?	часть 1 статьи 50 Водного кодекса Российской Федерации			
74.	Обеспечено ли проведение рекультивации болота или его части преимущественно путем обводнения и искусственного заболачивания после окончания использования болота или его части для добычи торфа и других полезных ископаемых?	часть 2 статьи 52 Водного кодекса Российской Федерации			
75.	Исключено ли использование водных объектов, предназначенных для обеспечения пожарной безопасности, для иных целей?	часть 2 статьи 53 Водного кодекса Российской Федерации			
76.	Осуществляются ли в соответствии с условиями договора водопользования или решением о предоставлении водного объекта в пользование мероприятия по охране поверхностных водных объектов, включающие: - предотвращение истощения водных объектов, ликвидация загрязнения и засорения, извлечение объектов механического засорения;	пункт 4 Правил охраны поверхностных водных объектов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.2016 N 79			

	- расчистку водных объектов от донных отложений;				
	- аэрацию водных объектов;				
	- биологическую рекультивацию водных объектов;				
	- залужение и закрепление кустарниковой растительностью берегов;				
	- оборудование хозяйственных объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод?				
77.	Исключен ли сброс в водные объекты и захоронение в них отходов производства и потребления, выведенных из эксплуатации судов и иных плавучих средств (их частей и механизмов)?	часть 1 статьи 56 Водного кодекса Российской Федерации			
78.	Соблюдается ли запрет на превышение содержания пестицидов, агрохимикатов и других опасных для здоровья человека веществ и соединений в водных объектах установленных нормативов?	часть 4 статьи 56 Водного кодекса Российской Федерации			
79.	Исключен ли сброс в водные объекты сточных вод, содержание в которых пестицидов, агрохимикатов и других опасных для здоровья человека веществ и соединений превышает нормативы допустимого воздействия на водные объекты?	часть 6 статьи 56 Водного кодекса Российской Федерации			
80.	Соблюдается ли запрет на проведение на основе ядерных и иных видов промышленных технологий взрывных работ, при которых выделяются токсичные вещества, на водных объектах?	часть 7 статьи 56 Водного кодекса Российской Федерации			
81.	Исключено ли загрязнение и засорение болот отходами производства и потребления, загрязнение их нефтепродуктами, ядохимикатами и другими вредными веществами?	часть 1 статьи 57 Водного кодекса Российской Федерации			
82.	Осушение либо иное использование болот или их частей не приводит к ухудшению состояния неиспользуемых частей этих болот, других водных объектов и к истощению вод?	часть 2 статьи 57 Водного кодекса Российской Федерации			
83.	Обеспечено ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, деятельность которых оказывает или может оказать негативное воздействие на состояние подземных водных объектов, принятие мер по предотвращению загрязнения, засорения подземных водных объектов и истощения вод?	часть 1 статьи 59 Водного кодекса Российской Федерации			
84.	Обеспечено ли юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, деятельность которых оказывает или может оказать негативное воздействие на состояние подземных водных объектов, соблюдение установленных нормативов допустимого воздействия на подземные водные объекты?	часть 1 статьи 59 Водного кодекса Российской Федерации			
85.	Исключено ли на водосборных площадях подземных водных объектов, которые используются или могут быть использованы для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, размещение объектов размещения отходов производства и потребления, кладбищ, скотомогильников и иных объектов, оказывающих негативное воздействие на состояние подземных вод?	часть 2 статьи 59 Водного кодекса Российской Федерации			
86.	Учитывается ли при проектировании, строительстве, реконструкции, вводе в эксплуатацию, эксплуатации гидротехнических сооружений и при внедрении новых технологических процессов их влияние на состояние водных объектов, а также соблюдаются ли нормативы допустимого воздействия на водные объекты, за исключением случаев, установленных федеральными законами?	часть 1 статьи 60 Водного кодекса Российской Федерации			
87.	Исключен ли ввод в эксплуатацию объектов, предназначенных для орошения и удобрения земель сточными водами, без создания пунктов наблюдения за водным режимом и качеством воды в водных объектах?	часть 3 статьи 60 Водного кодекса Российской Федерации			
88.	Исключен ли ввод в эксплуатацию объектов, предназначенных для транспортирования, хранения нефти и (или) продуктов ее переработки, без оборудования таких объектов средствами предотвращения загрязнения водных объектов и контрольно-измерительной аппаратурой для обнаружения утечки указанных веществ?	часть 5 статьи 60 Водного кодекса Российской Федерации			
89.	Соблюдается ли при эксплуатации водохозяйственной системы запрет осуществлять сброс в водные объекты сточных вод, не подвергшихся санитарной очистке, обезвреживанию?	пункт 1 части 6 статьи 60 Водного кодекса Российской Федерации			
90.	Соблюдается ли при эксплуатации водохозяйственной системы запрет производить забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта в объеме, оказывающем негативное воздействие на водный объект?	пункт 2 части 6 статьи 60 Водного кодекса Российской Федерации			
91.	Обеспечено ли выполнение при эксплуатации водохозяйственной системы требования о запрете осуществлять сброс в водные объекты сточных вод, в которых содержатся возбудители инфекционных заболеваний, а также вредные вещества, для которых не установлены нормативы предельно допустимых концентраций?	пункт 3 части 6 статьи 60 Водного кодекса Российской Федерации			
92.	Приняты ли водопользователями, использующими водные объекты для забора (изъятия) водных ресурсов, меры по предотвращению попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения?	часть 2 статьи 61 Водного кодекса Российской Федерации			
93.	Осуществляются ли мероприятия по предотвращению загрязнения грунтовых вод и подъема их уровня?	часть 2 статьи 61 Водного кодекса Российской Федерации			
94.	Проводится ли орошение, осушение и другие мелиоративные работы одновременно с осуществлением мероприятий по охране окружающей среды, по защите водных объектов и их водосборных площадей?	часть 3 статьи 61 Водного кодекса Российской Федерации			
95.	Соответствует качество сточных вод, используемых для орошения, требованиям нормативов допустимого воздействия на водные объекты?	часть 3 статьи 61 Водного кодекса Российской Федерации			
96.	Осуществляются ли индивидуальными предпринимателями, юридическими лицами, осуществляющими проведение строительных, дноуглубительных, взрывных, буровых и других работ, связанных с изменением дна и берегов водных объектов, мероприятия по охране водных объектов, предотвращению их загрязнения и засорения?	часть 4 статьи 61 Водного кодекса Российской Федерации			
97.	Соблюдается ли водопользователями, использующими водные объекты для обеспечения технологических нужд теплоэнергетики, температурный режим водных объектов?	часть 1 статьи 62 Водного кодекса Российской Федерации			
98.	Соблюдается ли запрет на использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв в границах водоохранных зон?	пункт 1 части 15 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации			
99.	Соблюдается ли запрет на размещение в границах водоохранных зон кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ?	пункт 2 части 15 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации			
100.	Соблюдается ли запрет на осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами в границах водоохранных зон?	пункт 3 части 15 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации			
101.	Соблюдается ли запрет на движение и стоянку транспортных средств (кроме специальных транспортных средств) в границах водоохранных зон, за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие?	пункт 4 части 15 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации			
102.	Соблюдается ли в границах водоохранных зон запрет на:- размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, определенных пунктом 5 части 15 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации):	пункт 5 части 15 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации			
	- размещение станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств;				
	- осуществление мойки транспортных средств?				
103.	Соблюдается ли запрет на размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов в границах водоохранных зон?	пункт 6 части 15 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации			
104.	Соблюдается ли запрет на сброс сточных, в том числе дренажных, вод в границах водоохранных зон?	пункт 7 части 15 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации			
105.	Обеспечиваются ли при проектировании, строительстве, реконструкции, вводе в эксплуатацию, эксплуатации хозяйственных и иных объектов, расположенных в водоохранной зоне водных объектов, требования по оборудованию таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды?	часть 16 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации			
106.	Соблюдается ли запрет на распашку земель в границах прибрежных защитных полос?	пункт 1 части 17 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации			
107.	Соблюдается ли запрет на размещение отвалов размываемых грунтов в границах прибрежных защитных полос?	пункт 2 части 17 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации			
108.	Соблюдается ли запрет на выпас сельскохозяйственных животных и организацию для них летних лагерей, ванн в границах прибрежных защитных полос?	пункт 3 части 17 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации			
109.	Имеются ли проекты восстановления загрязненных земель в зонах временного и (или) постоянного использования земель при строительстве и эксплуатации объектов нефтегазодобывающих производств, объектов переработки, транспортировки, хранения и реализации нефти, газа и продуктов их переработки?	пункт 3 статьи 46 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
110.	Принимаются ли меры по предотвращению негативного воздействия вод и ликвидации его последствий, включающие в себя:- предпаводковое и послепаводковое обследование паводкоопасных территорий и водных объектов:	части 1, 2 статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации			
	- противопаводковые мероприятия?				
111.	Устранено ли лицом, виновным в нарушении водного законодательства, допущенное нарушение и возмещен ли причиненный им вред?	часть 2 статьи 68, часть 1 статьи 69 Водного кодекса Российской Федерации			
112.	Есть ли у водопользователя утвержденная в целях организации учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества схема систем водопотребления и водоотведения?	пункт 4 Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества, утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 08.07.2009 N 205			
113.	Содержит ли схема систем водопотребления и водоотведения информацию о:- размещении мест забора и сброса сточных вод и (или) дренажных вод;	пункт 4 Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества, утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 08.07.2009 N 205			
	- количестве и качестве забираемых (изымаемых) и сбрасываемых сточных вод и (или) дренажных вод;				
	- системах оборотного водоснабжения, повторного использования вод, а также передачи (приема) воды потребителям?				
Обращение с отходами производства и потребления					
114.	Предусмотрены ли места (площадки) для сбора отходов при эксплуатации зданий, сооружений и иных объектов, в процессе эксплуатации которых образуются отходы?	пункт 2 статьи 10 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
115.	Соблюдается ли запрет на ввод в эксплуатацию зданий, сооружений и иных объектов, которые связаны с обращением с отходами и не оснащены техническими средствами и технологиями обезвреживания и безопасного размещения отходов?	пункт 1 статьи 11 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
116.	Проинформировало ли немедленно юридическое лицо или индивидуальный предприниматель при эксплуатации зданий, сооружений и иных объектов, связанных с обращением с отходами о возникновении или угрозе аварий, связанных с обращением с отходами, которые наносят или могут нанести ущерб окружающей среде, здоровью или имуществу физических лиц либо имуществу юридических лиц, соответствующие федеральные органы исполнительной власти в области обращения с отходами, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления?	абзац двенадцатый пункта 2 статьи 11 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
117.	Соблюдается ли запрет на захоронение отходов в границах:- населенных пунктов;	пункт 5 статьи 12 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
	- лесопарковых зон;				
	- курортных зон;				
	- лечебно-оздоровительных зон;				
	- рекреационных зон?				
118.	Соблюдается ли запрет на захоронение отходов в водоохранных зонах, на водосборных площадях подземных водных объектов, которые используются в целях питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения?				
119.	Соблюдается ли запрет на захоронение отходов в местах залегания полезных ископаемых в случаях, если возникает угроза загрязнения мест залегания полезных ископаемых?				
120.	Соблюдается ли запрет на захоронение отходов в местах ведения горных работ в случаях, если возникает угроза безопасности ведения горных работ?				

121.	Осуществляется ли деятельность по размещению отходов только на внесенных в государственный реестр объектах размещения отходов?	пункт 7 статьи 12 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
122.	Соблюдается ли при рекультивации земель и карьеров запрет на применение твердых коммунальных отходов для их рекультивации?	пункт 10 статьи 12 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
123.	Используются ли при ликвидации горных выработок вскрышные и вмещающие горные породы, отходы производства черных металлов IV и V классов опасности в соответствии с проектом ликвидации горных выработок?	пункт 11 статьи 12 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
124.	Соблюдается ли запрет на сброс отходов производства и потребления:- в поверхностные и подземные водные объекты:	абзац второй пункта 2 статьи 51 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»			
	- на водосборные площади;				
	- в недра:				
	- на почву?				
125.	Осуществлено ли индивидуальным предпринимателем, юридическим лицом, в процессе деятельности которого образуются отходы I - V классов опасности, отнесение соответствующих отходов к конкретному классу опасности?	пункт 1 статьи 14 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
126.	Составлен ли индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом паспорт отходов I - IV классов опасности, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, направлен ли в уведомительном порядке в Управление Росприроднадзора по Приморскому краю?	пункт 3 статьи 14 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;Правила проведения паспортизации отходов I - IV классов опасности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2013 N 712			
127.	Имеются ли документы о квалификации, выданные по результатам прохождения профессионального обучения или получения дополнительного профессионального образования, необходимые для работы с отходами I - IV классов опасности, у лиц, которые допущены к сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности?	пункт 1 статьи 15 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
128.	Разработан ли проект нормативов образования отходов и лимитов на размещение отходов юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем при эксплуатации зданий, сооружений и иных объектов, связанных с обращением с отходами?	абзац третий пункта 2 статьи 11 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
129.	Имеются ли утвержденные нормативы образования отходов и лимиты на их размещение?	пункт 5 статьи 18 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»:Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 25.02.2010 N 50			
130.	Соблюдаются ли нормативы образования отходов и лимиты на их размещение?	пункты 1, 3 статьи 22 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;пункт 4 статьи 18 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
131.	Представляет ли субъект малого и среднего предпринимательства, в процессе осуществления которым хозяйственной и (или) иной деятельности образуются отходы на объектах, подлежащих региональному государственному экологическому надзору (далее - субъект), отчетность об образовании, утилизации, обезвреживании, о размещении отходов (далее - отчетность об отходах) в департамент?	пункт 7 статьи 18 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»пункт 1 Порядка представления отчетности об образовании, утилизации, обезвреживании и размещении отходов производства и потребления, представляемой в уведомительном порядке субъектами малого и среднего предпринимательства, в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности которых образуются отходы производства и потребления на объектах, подлежащих региональному государственному экологическому надзору, и контроля за ее представлением, утвержденного приказом департамента от 28.02.2016 N 17			
132.	Представляет ли субъект отчетность об отходах в установленный срок?	пункт 7 статьи 18 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;пункт 2 Порядка представления отчетности об образовании, утилизации, обезвреживании и размещении отходов производства и потребления, представляемой в уведомительном порядке субъектами малого и среднего предпринимательства, в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности которых образуются отходы производства и потребления на объектах, подлежащих региональному государственному экологическому надзору, и контроля за ее представлением, утвержденного приказом департамента от 28.02.2016 N 17			
133.	Ведет ли юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, осуществляющий деятельность в области обращения с отходами, в установленном порядке учет образовавшихся, утилизированных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, а также размещенных отходов?	пункт 1 статьи 19 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;Порядок учета в области обращения с отходами, утвержденный приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.09.2011 N 721			
134.	Представляет ли индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, осуществляющее деятельность в области обращения с отходами, статистическую отчетность (формы 2тп-отходы) в области обращения с отходами?	пункт 2 статьи 19 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
135.	Обеспечивает ли индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, осуществляющее деятельность в области обращения с отходами, хранение материалов учета в течение 5 лет?	пункт 3 статьи 19 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;пункт 21 Порядка учета в области обращения с отходами, утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.09.2011 N 721			
136.	Организует и осуществляет ли юридическое лицо, осуществляющее деятельность в области обращения с отходами, производственный контроль за соблюдением требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами?	пункт 1 статьи 26 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»			
Охрана особо охраняемых природных территорий регионального значения Памятники природы					
137.	Соблюдается ли на территориях, на которых находятся памятники природы, и в границах их охранных зон запрет на осуществление всякой деятельности, влекущей за собой нарушение сохранности памятников природы?	пункт 1 статьи 27 Федерального закона от 14.03.1995 N 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»			
138.	Исполняются ли собственниками, владельцами и пользователями земельных участков, на которых находятся памятники природы, обязательства по обеспечению режима особой охраны памятников природы?	пункт 2 статьи 27 Федерального закона от 14.03.1995 N 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»			
Геологическое изучение, рациональное использование и охрана недр					
139.	Получены ли пользователем недр, осуществляющим добычу полезных ископаемых, горноотводный акт и графические приложения, удостоверяющие уточненные границы горного отвода?	статья 7 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 «О недрах», пункты 2, 8 Правил подготовки и оформления документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29. июля 2015 г. N 770 «Об утверждении Правил подготовки и оформления документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода»			
140.	Приобщены ли горноотводный акт и графические приложения, удостоверяющие уточненные границы горного отвода, в качестве неотъемлемой части лицензии на право пользования недрами?	часть 3 статьи 7 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 «О недрах»			
141.	В случае если проверяемым юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем осуществляется деятельность, связанная с пользованием недрами в границах горного отвода, предоставленного другому лицу, имеется ли согласие пользователя недр, которому предоставлен такой горный отвод?	часть 4 статьи 7 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 «О недрах»			
142.	Есть ли у юридического лица, индивидуального предпринимателя разрешение (лицензия) на осуществление соответствующих видов деятельности, связанных с пользованием недрами?	часть 5 статьи 9 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 «О недрах»			
143.	Соблюдено ли требование о недопущении прироста запасов полезных ископаемых при удостоверении уточненных границ горного отвода, выходящих за границы участка недр, установленные при выдаче лицензии на пользование недрами?	пункт 11 Правил подготовки и оформления документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2015 г. N 770 «Об утверждении Правил подготовки и оформления документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода», подпункт «а» пункта 8 Положения об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2012 г. N 429 «Об утверждении Положения об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование»			
144.	Переоформлена ли документация при внесении изменений в уточненные границы горного отвода при наличии оснований?	пункт 17 Правил подготовки и оформления документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2015 г. N 770 «Об утверждении Правил подготовки и оформления документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода»			
145.	Осуществляется ли пользователем недр в границах предоставленных ему горных отводов и (или) геологических отводов добыча подземных вод на основании утвержденного технического проекта?	часть 2 статьи 19.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
146.	Осуществляется ли пользователем недр в границах предоставленных ему горных отводов и (или) геологических отводов добыча подземных вод для собственных производственных и технологических нужд?	часть 2 статьи 19.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
147.	Осуществляется ли пользователем недр в границах предоставленных ему горных отводов и (или) геологических отводов добыча подземных вод в установленном порядке?	часть 2 статьи 19.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
148.	Обеспечено ли пользователем недр выполнение условий, установленных лицензией на пользование недрами?	статья 12, пункт 10 части 2 статьи 22 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 «О недрах»			
149.	Обеспечено ли пользователем недр выполнение условий, установленных лицензией или соглашением о разделе продукции?	пункт 10 части 2 статьи 22 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
150.	Проводятся ли работы по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых, осуществляемые за счет государственных средств и средств пользователей недр, в соответствии с утвержденной проектной документацией?	часть 4 статьи 36.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 «О недрах»			
151.	Обеспечена ли пользователем недр полнота геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр?	пункт 2 части 1 статьи 23 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 «О недрах»			
152.	Проводится ли пользователем недр опережающее геологическое изучение недр, обеспечивающее достоверную оценку запасов полезных ископаемых или свойств участка недр, предоставленного в пользование в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых?	пункт 3 части 1 статьи 23 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 «О недрах»			
153.	Обеспечивается ли пользователем недр проведение государственного учета запасов полезных ископаемых?	пункт 4 части 1 статьи 23, статья 28 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
154.	Обеспечивается ли пользователем недр проведение государственного учета участков недр, используемых в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых?	пункт 4 части 1 статьи 23, статья 28 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
155.	Обеспечено ли пользователем недр проведение государственной экспертизы запасов полезных ископаемых?	пункт 4 части 1 статьи 23, статья 29 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
156.	Имеются ли утвержденные технические проекты и иная документация на выполнение работ, связанных с пользованием недрами, соблюдены ли сроки согласования технических проектов?	статья 23.2 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»;пункт 31 Правил охраны недр, утвержденных Постановлением Федерального горного и промышленного надзора России от 06.06.2003 N 71			
157.	Обеспечено ли пользователем недр соблюдение требований технических проектов, планов или схем развития горных работ?	пункт 2 части 2 статьи 22 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»;Правила разработки месторождений углеводородного сырья, утвержденные Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 14.06.2016 N 356			
158.	Обеспечено ли пользователем недр недопущение сверхнормативных потерь, разубоживания и выборочной отработки полезных ископаемых?	пункт 2 части 2 статьи 22 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
159.	Обеспечено ли пользователем недр соблюдение требований по рациональному использованию и охране недр?	пункт 7 части 2 статьи 22 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»;Правила охраны недр, утвержденные Постановлением Федерального горного и промышленного надзора России от 06.06.2003 N 71			
160.	Осуществляется ли пользователем недр ведение геологической и иной документации в процессе всех видов пользования недрами?	пункт 3 части 2 статьи 22 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»;абзац четвертый пункта 33 Правил охраны недр, утвержденных Постановлением Федерального горного и промышленного надзора России от 06.06.2003 N 71			
161.	Обеспечено ли пользователем недр представление в департамент достоверных данных:- о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах;- об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых?	пункт 5 части 2 статьи 22 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
162.	Обеспечено ли пользователем недр своевременное и правильное внесение платежей за пользование недрами?	пункт 10 части 2 статьи 22 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			

163.	Осуществляется ли в установленном порядке представление государственной отчетности пользователями недр, осуществляющими разведку месторождений и добычу полезных ископаемых в департамент? - отчет по форме № 5-ГР «Сведения о состоянии и изменении запасов твердых полезных ископаемых», утвержденной постановлением Государственного комитета Российской Федерации по статистике от 13.11.2000 № 110, с пояснительной запиской;- отчет по форме № 2-ЛС «Сведения о выполнении условий пользования недрами при добыче твердых полезных ископаемых», утвержденной постановлением Федеральной службы государственной статистики от 04.06.2007 № 43;- отчет по форме № 4-ЛС «Сведения о выполнении условий пользования недрами при добыче питьевых и технических подземных вод», утвержденной постановлением Федеральной службы государственной статистики от 07.07.2011 № 308.	Порядок представления государственной отчетности пользователями недр, осуществляющими разведку месторождений и добычу полезных ископаемых, в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды, а также в фонды геологической информации субъектов Российской Федерации, если пользование недрами осуществляется на участках недр местного значения, утвержденный Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 17.08.2016 N 434			
164.	Выполнены ли пользователями недр или привлекаемыми ими для пользования недрами другими юридическими и физическими лицами требования о наличии специальной квалификации и опыта, подтвержденных государственной лицензией (свидетельством, дипломом) на проведение соответствующего вида деятельности?	часть 3 статьи 22 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
165.	Обеспечено ли пользователем недр извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов?	пункт 5 части 1 статьи 23 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
166.	Проводится ли пользователем недр достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождений полезных ископаемых?	пункт 6 части 1 статьи 23 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
167.	Обеспечивается ли предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых?	пункт 10 части 1 статьи 23 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
168.	Обеспечено ли пользователем недр приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования (имеется ли проект рекультивации)?	пункт 8 части 2 статьи 22 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
169.	Обеспечена ли пользователем недр охрана месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения, пожаров и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку?	пункт 7 части 1 статьи 23 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
170.	Обеспечено ли пользователем недр предотвращение загрязнения недр при проведении работ, связанных с пользованием недрами при:- сбросе сточных вод;- размещении в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд?	пункт 8 части 1 статьи 23 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
171.	Соблюдает ли пользователь недр запрет на добычу полезных ископаемых за границами участка недр, предоставленного в пользование в соответствии с лицензией на пользование недрами?	часть 4 статьи 7 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
172.	Обеспечено ли пользователем недр исключение негативного воздействия на окружающую среду при размещении в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд?	пункт 12 части 2 статьи 22 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
173.	Проведены ли недропользователем мероприятия для устранения причин, вызвавших приостановление либо ограничение права пользования участком недр, указанные в решении органа, предоставившего лицензию, о приостановлении или ограничении права пользования недрами?	статья 21 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»; Административный регламент департамента по предоставлению государственной услуги по оформлению, переоформлению, государственной регистрации и выдачи лицензий на право пользования участками недр местного значения на территории Приморского края, утвержденный приказом департамента от 16.04.2013 N 69			
174.	Возмещен ли вред, причиненный недрам вследствие нарушения законодательства Российской Федерации о недрах?	статья 51 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»			
175.	Используются ли подземные воды для целей, не связанных с питьевым и хозяйственно-бытовым водоснабжением, в случаях, установленных статьей 43 Водного кодекса Российской Федерации?	часть 4 статьи 43 Водного кодекса Российской Федерации			
176.	Приняты ли меры по охране подземных водных объектов в случае, если при использовании недр вскрыты водоносные горизонты?	часть 4 статьи 59 Водного кодекса Российской Федерации			
177.	Предусмотрены ли при проектировании, строительстве, реконструкции, вводе в эксплуатацию, эксплуатации водозаборных сооружений, связанных с использованием подземных водных объектов, меры по предотвращению негативного воздействия таких сооружений на поверхностные водные объекты и другие объекты окружающей среды?	часть 5 статьи 59 Водного кодекса Российской Федерации			
178.	Определены ли объемы добычи (извлечения) подземных вод из подземных водных объектов в соответствии с утвержденной проектной документацией и (или) техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых?	подпункт «д» пункта 2 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
179.	Определены ли объемы сточных вод, размещаемых в подземных водных объектах, которые не используются и не могут быть использованы для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с проектной документацией?	подпункт «ж» пункта 2 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
180.	Предотвращается ли поступление загрязняющих веществ с поверхности земли, из отстойников и прудов-накопителей, подземных сооружений (канализационных коллекторов и трубопроводов) в подземные воды путем устройства защитных инженерных сооружений и непроницаемых экранов с учетом опасных инженерно-геологических и иных процессов?	подпункт «б» пункта 5 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
181.	Оборудованы ли на объектах, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод, наблюдательные скважины?	подпункт «в» пункта 5 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
182.	Проводится ли наблюдение за химическим, микробиологическим состоянием подземных вод путем анализа проб воды в эксплуатационных водозаборных и наблюдательных скважинах?	подпункт «г» пункта 5 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
183.	Проводится ли наблюдение за уровенным режимом подземных вод путем измерений уровней подземных вод в эксплуатационных водозаборных и наблюдательных скважинах?	подпункт «г» пункта 5 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
184.	Осуществлено ли строительство инженерных сооружений для перехвата загрязненных вод при их разливе с целью локализации очагов загрязнения подземных вод?	подпункт «а» пункта 6 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
185.	Созданы ли защитные сооружения вокруг очага загрязнения подземных вод?	подпункт «б» пункта 6 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
186.	Проведена ли ликвидация очагов загрязнения подземных вод?	подпункт «в» пункта 6 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
187.	Оборудованы ли эксплуатационные и резервные скважины на водозаборах подземных вод приборами учета объема добычи подземных вод и устройствами для измерения уровней подземных вод?	абзац первый пункта 8 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
188.	Оборудованы ли водозаборы подземных вод с объемом добычи свыше 100 куб. метров в сутки наблюдательными скважинами для проведения систематических наблюдений за качеством и уровнем подземных вод на участке недр, предоставленном в пользование?	абзац второй пункта 8 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
189.	Определено ли расположение наблюдательных скважин и их конструкция с учетом геолого-гидрогеологических условий подземных водных объектов?	пункт 11 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
190.	Соблюдается ли при добыче подземных вод запрет на выпуск добываемых подземных вод, не предусмотренный проектной документацией?	пункт 19 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
191.	Соблюдается ли запрет на размещение сточных вод в пластах горных пород, содержащих подземные воды, которые могут быть использованы в теплоэнергетических, промышленных, питьевых и хозяйственно-бытовых целях?	пункт 21 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
192.	Соблюдается ли запрет на размещение попутных (пластовых) вод в пластах горных пород, содержащих подземные воды, которые могут быть использованы в теплоэнергетических, промышленных, питьевых и хозяйственно-бытовых целях?	пункт 21 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
193.	Соблюдается ли запрет на размещение жидких токсичных и иных опасных отходов в пластах горных пород, содержащих подземные воды, которые могут быть использованы в теплоэнергетических, промышленных, питьевых и хозяйственно-бытовых целях?	пункт 21 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 N 94			
Проведение государственной экологической экспертизы					
194.	Получено ли положительное заключение государственной экологической экспертизы департамента проектной документации объектов, строительство, реконструкцию которых предполагается осуществлять на землях особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, за исключением проектной документации объектов, указанных в подпункте 7.1 статьи 11 Федерального закона от 23.11.1995 N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством Приморского края?	подпункт 4.1 статьи 12 Федерального закона от 23.11.1995 N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»			
195.	Получено ли положительное заключение государственной экологической экспертизы департамента объекта государственной экологической экспертизы регионального уровня, указанного в статье 12 Федерального закона от 23.11.1995 N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и ранее получившего положительное заключение государственной экологической экспертизы, в случае:- доработки такого объекта по замечаниям проведенной ранее государственной экологической экспертизы;	подпункт 5 статьи 12 Федерального закона от 23.11.1995 N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»			
	- реализации такого объекта с отступлениями от документации, получившей положительное заключение государственной экологической экспертизы, и (или) в случае внесения изменений в указанную документацию;				
	- истечения срока действия положительного заключения государственной экологической экспертизы;				
	- внесения изменений в документацию, на которую имеется положительное заключение государственной экологической экспертизы департамента?				

Должность, фамилия и инициалы должностного лица
органа государственного контроля,
проводящего и заполняющего проверочный лист_____
«_____» _____ 20____г.
С проверочным листом ознакомлен(а):
_____
(должность, фамилия и инициалы представителя юридического лица или индивидуального предпринимателя, в отношении которого проводится проверка)
«_____» _____ 20____г. _____

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 647-па

от 26 сентября 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 394-па «Об утверждении государственной программы Приморского края «Развитие транспортного комплекса Приморского края» на 2013 – 2021 годы»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в государственную программу Приморского края «Развитие транспортного комплекса Приморского края» на 2013 - 2021 годы, утвержденную постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 394-па «Об утверждении государственной программы Приморского края «Развитие транспортного комплекса Приморского края» на 2013 - 2021 годы» (в редакции постановлений Администрации Приморского края от 27 февраля 2013 года № 78-па, от 27 февраля 2013 года № 79-па, от 31 мая 2013 года № 212-па, от 14 июня 2013 года № 242-па, от 8 октября 2013 года № 370-па, от 31 октября 2013 года № 388-па, от 31 декабря 2013 года № 511-па, от 14 апреля 2014 года № 134-па, от 29 апреля 2014 года № 161-па, от 9 июня 2014 года № 220-па, от 12 сентября 2014 года № 368-па, от 26 ноября 2014 года № 483-па, от 24 декабря 2014 года № 545-па, от 24 июня 2015 года № 198-па, от 31 августа 2015 года № 314-па, от 2 сентября 2015 года № 322-па, от 12 ноября 2015 года № 431-па, от 3 декабря 2015 года № 466-па, от 29 декабря 2015 года № 534-па, от 30 декабря 2015 года № 551-па, от 13 мая 2016 года № 189-па, от 10 октября 2016 года № 468-па, от 26 декабря 2016 года № 608-па, от 28 декабря 2016 года № 615-па, от 3 марта 2017 года № 59-па, от 18 апреля 2017 года № 121-па, от 28 июня 2017 года № 254-па, от 31 июля 2017 года № 309-па, от 1 декабря 2017 года № 489-па, от 25 декабря 2017 года № 547-па, от 8 февраля 2018 года № 55-па, от 29 июня 2018 года № 301-па, от 2 августа 2018 года № 363-па, от 9 ноября 2018 года № 532-па) (далее – государственная программа), следующие изменения:

1.1. Заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование государственной программы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края» паспорта государственной программы:

в абзаце первом цифры «67509906,37» цифрами «67505813,71»;

в абзаце седьмом цифры «9880889,78» цифрами «9876797,11»;

1.2. В приложении № 3 к государственной программе:

в пункте 2:

изложить подпункт 2.2.46 в следующей редакции:

«

2.2.46.	Субсидия из краевого бюджета акционерному обществу «Корпорация развития Дальнего Востока» на финансовое обеспечение затрат, связанных с созданием объектов инфраструктуры территорий опережающего социально-экономического развития Приморского края	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	2018	2021	развитие и обслуживание дорожной сети для обеспечения потребностей экономики и населения Приморского края в перевозках грузов (товаров) и людей, в том числе для снижения транспортных издержек пользователей автомобильных дорог и повышения комплексной безопасности в сфере дорожного хозяйства	доля протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения, не отвечающих нормативным требованиям, в общей протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения; доля протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения, работающих в режиме перегрузки, в общей протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения

»;

изложить подпункт 2.2.70 в следующей редакции:
«

2.2.70.	Реконструкция путепровода через железную дорогу на км 19+524 автомобильной дороги Артем - Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	2019	2021	развитие и обслуживание дорожной сети для обеспечения потребностей экономики и населения Приморского края в перевозках грузов (товаров) и людей, в том числе для снижения транспортных издержек пользователей автомобильных дорог и повышения комплексной безопасности в сфере дорожного хозяйства	доля протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения, не отвечающих нормативным требованиям, в общей протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения; доля протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения, работающих в режиме перегрузки, в общей протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения; количество разработанной проектно-сметной документации на строительство (реконструкцию) автомобильных дорог регионального значения и мостов на них в отчетном году

»;

изложить подпункт 2.2.76 в следующей редакции:
«

2.2.76.	Реконструкция путепровода через железную дорогу на км 146+550 автомобильной дороги Артем - Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	2019	2021	развитие и обслуживание дорожной сети для обеспечения потребностей экономики и населения Приморского края в перевозках грузов (товаров) и людей, в том числе для снижения транспортных издержек пользователей автомобильных дорог и повышения комплексной безопасности в сфере дорожного хозяйства	доля протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения, не отвечающих нормативным требованиям, в общей протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения; доля протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения, работающих в режиме перегрузки, в общей протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения; количество разработанной проектно-сметной документации на строительство (реконструкцию) автомобильных дорог регионального значения и мостов на них в отчетном году

»;

изложить подпункт 2.2.78 в следующей редакции:
«

2.2.78.	Реконструкция путепровода через железную дорогу на км 166+590 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	2019	2021	развитие и обслуживание дорожной сети для обеспечения потребностей экономики и населения Приморского края в перевозках грузов (товаров) и людей, в том числе для снижения транспортных издержек пользователей автомобильных дорог и повышения комплексной безопасности в сфере дорожного хозяйства	доля протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения, не отвечающих нормативным требованиям, в общей протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения; доля протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения, работающих в режиме перегрузки, в общей протяженности автомобильных дорог общего пользования регионального значения; количество разработанной проектно-сметной документации на строительство (реконструкцию) автомобильных дорог регионального значения и мостов на них в отчетном году

»;

1.3. Изложить приложение № 5 к государственной программе в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

1.4. Изложить приложение № 6 к государственной программе в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

1.5. Заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края» паспорта подпрограммы № 2 «Развитие дорожной отрасли в Приморском крае на 2013 – 2021 годы» (приложение № 8 к государственной программе):

в абзаце первом цифры «57964503,52» цифрами «57960633,12»;

в абзаце седьмом цифры «8490959,35» цифрами «8487088,95»;

1.6. Заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края» паспорта подпрограммы № 3 «Информационно-навигационное обеспечение автомобильных маршрутов по транспортному коридору «Восток – Запад» в Приморском крае на 2013 – 2018 годы» (приложение № 9 к государственной программе):

в абзаце первом цифры «85749,96» цифрами «79917,23»;

в абзаце пятом цифры «8644,70» цифрами «2811,97»;

1.7. Заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края» паспорта подпрограммы № 5 «Управление в сфере реализации развития транспортного комплекса и дорожной отрасли в Приморском крае на 2013-2021 годы» (приложение № 13 к государственной программе):

в абзаце первом цифры «1125157,32» цифрами «1130767,78»;

в абзаце седьмом цифры «136909,22» цифрами «142519,68».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

Приложение № 1
к постановлению
Администрации Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 647-па

«Приложение № 5
к государственной программе Приморского края «Развитие транспортного комплекса Приморского края» на 2013 – 2021 годы, утвержденной постановлением Администрации Приморского края
от 07.12.2012 № 394-па

ИНФОРМАЦИЯ
о ресурсном обеспечении реализации государственной программы Приморского края «Развитие транспортного комплекса Приморского края» на 2013-2021 года за счет средств краевого бюджета (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование подпрограммы, программы, принятой в соответствии с требованиями федерального законодательства в сфере реализации государственной программы	Ответственный исполнитель, соисполнители	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы									
			ГР БС	Рз Пр	ЦСР	ВР	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Государственная программа «Развитие транспортного комплекса Приморского края» на 2013 - 2021 годы	всего:	x	x	x	x	7 813 161,15	7 332 575,06	5 950 239,67	7 428 610,85	8 759 189,19	9 876 797,11	8 015 030,73	6 416 754,43	5 913 455,52	67 505 813,71
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	x	x	x	7 039 728,92	6 416 356,10	5 606 077,69	7 428 610,85	8 751 683,93	9 873 985,14	8 015 030,73	6 416 754,43	5 913 455,52	65 461 683,31
		департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	x	x	x	32 955,53	19 600,00	0,00	0,00	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	62 872,76
		департамент образования и науки Приморского края	759	x	x	x	13 133,00	17 266,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 399,00
		департамент здравоохранения Приморского края	761	x	x	x	67 567,00	3 517,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 084,00
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент по тарифам Приморского края	770	x	x	x	37 329,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 329,13
		департамент земельных и имущественных отношений Приморского края	779	x	x	x	0,00	6 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 428,00
		департамент информационной политики Приморского края	771	x	x	x	7 000,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 000,00
		департамент по координации правоохранитель-ной деятельности, исполнения административного законодательства и обеспечения деятельности мировых судей Приморского края	785	x	x	x	265 730,00	157 664,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	425 129,31
		департамент промышленности Приморского края	794	x	x	x	349 717,57	704 743,95	342 426,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 396 888,20
1.	Подпрограмма 1 «Развитие транспортного комплекса в Приморском крае на 2013 - 2021 годы»	всего:	x	x	x	x	344 584,80	679 632,53	863 328,98	1 201 218,08	1 380 395,80	1 244 376,51	900 510,28	900 510,28	155 369,77	7 669 927,03
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	x	x	x	0,00	0,00	543 337,56	1 201 218,08	1 380 395,80	1 244 376,51	900 510,28	900 510,28	155 369,77	6 325 718,28
		департамент промышленности Приморского края	794	x	x	x	307 255,67	679 632,53	319 991,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 306 879,62
		департамент по тарифам Приморского края	770	x	x	x	37 329,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 329,13
1.1.	Основное мероприятие «Организация транспортного обслуживания населения железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Приморского края»	всего:	x	x	x	x	104 889,00	182 632,53	282 632,53	304 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	2 137 807,06
		департамент промышленности Приморского края	794	x	x	x	104 889,00	182 632,53	128 916,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	416 437,81
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	x	x	x	0,00	0,00	153 716,25	0,00	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	1 416 638,65
					12101000000		0,00	0,00	0,00	304 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	1 567 653,00
1.1.1.	Предоставление субсидий из краевого бюджета организациям железнодорожного транспорта на возмещение недополученных доходов в связи с перевозкой пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Приморского края по предельным тарифам	всего:	x	x	x	x	104 889,00	182 632,53	282 632,53	304 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	2 137 807,06
		департамент промышленности Приморского края	794	0408	3050 500	006 810	104 889,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104 889,00
					1216013		0,00	182 632,53	128 916,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	311 548,81
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	1216013	006 810	0,00	0,00	153 716,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153 716,25
					1210160130		0,00	0,00	0,00	304 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	1 567 653,00

1.2.	Основное мероприятие «Организация транспортного обслуживания населения воздушным транспортом на местных воздушных линиях Приморского края»	всего:	x	x	x	x	239 695,80	497 000,00	580 696,45	896 337,48	1 064 665,20	928 645,91	584 779,68	584 779,68	155 369,77	5 531 969,97
		департамент по тарифам Приморского края	770	x	x	x	37 329,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 329,13
		департамент промышленности Приморского края	794	x	x	x	202 366,67	497 000,00	191 075,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	890 441,81
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	x	x	x	0,00	0,00	389 621,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	389 621,31
					12102000000		0,00	0,00	0,00	896 337,48	1 064 665,20	928 645,91	584 779,68	584 779,68	155 369,77	4 214 577,72
1.2.1.	Предоставление субсидий из краевого бюджета юридическим лицам на возмещение недополученных доходов, возникающих в связи с регулированием органами исполнительной власти Приморского края тарифов на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в местностях Приморского края, приравненных к районам Крайнего Севера	всего:	x	x	x	x	86 075,80	107 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	193 075,80
		департамент по тарифам Приморского края	770	0408	3000200	006	37 329,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 329,13
		департамент промышленности Приморского края	794	0408	3000200	006 810	48 746,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 746,67
					1216039		0,00	107 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107 000,00
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	121260390	006 810	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	Предоставление субсидий из краевого бюджета юридическим лицам на возмещение недополученных доходов, возникающих в связи с регулированием органами исполнительной власти Приморского края тарифов на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом на местных воздушных линиях Приморского края	всего:	x	x	x	x	0,00	0,00	140 000,00	148 809,42	201 328,81	200 000,00	150 000,00	150 000,00	0,00	990 138,23
		департамент промышленности Приморского края	794	0408	1216077	810	0,00	0,00	65 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 000,00
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	1216077	810	0,00	0,00	75 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75 000,00
					1210260770		0,00	0,00	0,00	148 809,42	201 328,81	200 000,00	150 000,00	150000,00	0,00	850 138,23
1.2.3.	Субсидии краевым государственным унитарным предприятиям на приобретение (аренду) воздушных судов, оборудования и запчастей для проведения технического обслуживания воздушных судов в целях осуществления транспортного обслуживания населения в Приморском крае воздушным транспортом	всего:	x	x	x	x	153 620,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153 620,00
		департамент промышленности Приморского края	794	0408	3000900	006 460	153 620,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153 620,00
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	1216021	006 460	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1210260210		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.	Предоставление субсидии краевому государственному унитарному авиационному предприятию «Пластун-Авиа» на приобретение воздушных судов в собственность Приморского края	всего:	x	x	x	x	0,00	239 035,00	280 696,45	355 745,06	371 426,39	317 645,91	139 779,68	139 779,68	155 369,77	1 999 477,94
		департамент промышленности Приморского края	794	0408	1214090	460	0,00	239 035,00	54 691,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	293 726,50
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	1214090	460	0,00	0,00	226 004,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	226 004,95
					1210240900		0,00	0,00	0,00	355 745,06	371 426,39	317 645,91	139 779,68	139 779,68	155 369,77	1 479 746,49
1.2.5.	Предоставление субсидии из краевого бюджета авиационным предприятиям на возмещение затрат на содержание и организацию эксплуатации аэропортов и (или) аэродромов, вертодромов, посадочных площадок гражданской авиации, воздушных судов, находящихся в собственности Приморского края, а также на приобретение имущества, необходимого для осуществления пассажирских перевозок на местных воздушных линиях в Приморском крае	всего:	x	x	x	x	0,00	150 965,00	160 000,00	379 613,00	290 317,34	0,00	0,00	0,00	0,00	980 895,34
		департамент промышленности Приморского края	794	0408	1216076	810	0,00	150 965,00	71 383,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222 348,64
			754	0408	1216076	810	0,00	0,00	88 616,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88 616,36
					1210260760		0,00	0,00	0,00	379 613,00	290 317,34	0,00	0,00	0,00	0,00	669 930,34
1.2.6.	Предоставление субсидии краевому государственному унитарному авиационному предприятию «Пластун-Авиа» на реконструкцию посадочной площадки в пгт Кавалерово	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	1214105	460	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.7.	Субсидии краевому государственному унитарному авиационному предприятию «Пластун-Авиа» на строительство (реконструкцию) посадочных площадок	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	1210241350	460	0,00	0,00	0,00	12 170,00	47 910,00	15000,00	0,00	0,00	0,00	75 080,00
1.2.8.	Организация и проведение заседания Совета по активизации паромного сообщения между Приморским краем, Республикой Корея и Японией	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	1212227	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			754	0408	1210222270	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.9.	Предоставление субсидии из краевого бюджета авиационным предприятиям на финансовое обеспечение затрат на содержание и организацию эксплуатации аэропортов и (или) аэродромов, вертодромов, посадочных площадок гражданской авиации, воздушных судов, находящихся в собственности Приморского края и (или) приобретаемых по договорам финансовой аренды (лизинга) в собственность Приморского края, а также на приобретение имущества, необходимого для осуществления пассажирских перевозок на местных воздушных линиях в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	1210261280	810	0,00	0,00	0,00	0,00	153 682,66	396 000,00	295 000,00	295 000,00	0,00	1 139 682,66
1.3.	Основное мероприятие «Организация стратегического планирования в области пригородных перевозок в Приморском крае»	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	1210300000	240	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.	Подпрограмма 2 «Развитие дорожной отрасли в Приморском крае на 2013 - 2021 годы»	всего:	x	x	x	x	6 820 600,81	6 317 392,61	4 951 482,47	6 107 487,33	7 250 371,34	8 487 088,95	6 988 975,28	5 390 698,98	5 646 535,35	57 960 633,12
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	x	x	x	6 820 600,81	6 310 964,61	4 951 482,47	6 107 487,33	7 250 371,34	8 487 088,95	6 988 975,28	5 390 698,98	5 646 535,35	57 954 205,12
		департамент земельных и имущественных отношений Приморского края	779	x	x	x	0,00	6 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 428,00
2.1.	Основное мероприятие «Восстановление и поддержание до нормативных требований транспортно-эксплуатационного состояния автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального и местного значения Приморского края»	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	x	x	x	3 896 424,45	3 695 897,97	3 330 458,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 922 781,01
					1220100000		0,00	0,00	0,00	3 494 951,69	4 380 529,65	5 478 464,79	3 896 674,25	2 757 469,14	3 355 202,69	23 363 292,21
2.1.1.	Содержание автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения на территории Приморского края	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222817	012 244 831 853	2 141 100,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 141 100,06
					1222109			2 383 500,52	2 424 826,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 808 326,73
					1220121090		0,00	0,00	0,00	2 136 010,86	2 579 563,14	2 693 500,20	2 640 237,43	2 157 952,33	2 242 622,34	14 449 886,30
2.1.2.	Ремонт автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения на территории Приморского края	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222817	012 244 831 853	1 705 566,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 705 566,82
					1222110		0,00	948 166,69	797 129,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 745 296,50
					1220121100		0,00	0,00	0,00	1 045 457,32	630 854,50	1 522 004,89	1 255 652,62	598 710,71	1 112 580,35	6 165 260,39
2.1.3.	Капитальный ремонт автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения на территории Приморского края	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222817	012 243	46 984,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 984,57
					1222111		0,00	364 230,76	107 873,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	472 104,37
					1220121110		0,00	0,00	0,00	26 583,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 583,67
2.1.4.	Исполнение постановлений по делам об административных правонарушениях	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	0920310	012 853 852	773,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	773,00
					1222291		0,00	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,00
					1220122910		0,00	0,00	0,00	9 360,00	22 338,13	50 554,35	0,00	0,00	0,00	82 252,48
2.1.5.	Расходы, связанные с исполнением судебных актов и решений налоговых органов	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0412 0409	092 0306	012 853 852	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00
					1222905		0,00	0,00	548,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	548,96
					1220129050		0,00	0,00	0,00	1 187,97	2 068,54	40 871,34	500,00	500,00	0,00	45 127,85
2.1.6.	Реализация полномочий в сфере предоставления государственных услуг по транспортной и дорожной деятельности	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220123130	244	0,00	0,00	0,00	180,87	393,99	294,60	84,20	106,10	0,00	1 059,76
2.1.7.	Предоставление бюджетных инвестиций акционерному обществу «Приморское автодорожное ремонтное предприятие» в целях приобретения дорожной техники для выполнения работ по строительству, капитальному ремонту, реконструкции, содержанию и ремонту автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения на территории Приморского края	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220141620	452	0	0	0	276 171,00	454234,99	500 000,00	0	0	0	1 230 405,99
2.1.8.	Приоритетный проект «Безопасные и качественные дороги» государственной программы Российской Федерации «Развитие транспортной системы»	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220123350 1220192230	244 521 522	0,00	0,00	0,00	0,00	690 976,36	671 039,41	0,00	0,00	0,00	1 362 015,77
2.1.8.1	Осуществление дорожной деятельности на автомобильных дорогах регионального или межмуниципального значения на территории Приморского края за счет дорожного фонда Приморского края в рамках реализации приоритетного проекта «Безопасные и качественные дороги»	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220123350	244	0,00	0,00	0,00	0,00	246 730,29	378 825,81	0,00	0,00	0,00	625 556,10
2.1.8.2.	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на осуществление дорожной деятельности на автомобильных дорогах местного значения за счет дорожного фонда Приморского края в рамках реализации приоритетного проекта «Безопасные и качественные дороги»	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220192230	521 522	0,00	0,00	0,00	0,00	444 246,07	292 213,60	0,00	0,00	0,00	736 459,67
2.1.9.	Членские взносы в Российскую Ассоциацию территориальных органов управления автомобильными дорогами «РАДОР»	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220123480	853	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	200,00	200,00	200,00	0,00	700,00
2.1.10.	Восстановление автомобильных дорог и мостов при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций за счет межбюджетных трансфертов из федерального бюджета	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10.1.	Восстановление автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения и мостов на них при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций за счет межбюджетных трансфертов из федерального бюджета	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10.2.	Предоставление в 2017, 2018 годах из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края иных межбюджетных трансфертов, источником финансового обеспечения которых являются иные межбюджетные трансферты из федерального бюджета на проведение мероприятий по восстановлению автомобильных дорог и мостов, поврежденных в результате паводка, произошедшего в 2016 - 2017 годах на территории Приморского края	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.1.11.	Мероприятия по приобретению в собственность Приморского края разборных автомобильных мостов, их установка, содержание, монтаж, демонтаж (переустановка), прочие работы, услуги	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220123520	244 851	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Основное мероприятие «Содействие развитию автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения Приморского края»	всего:	x	x	x	x	2 128 777,69	2 110 262,48	1 179 691,96	2 018 834,79	2 312 903,36	2 301 476,46	2 171 668,25	2 009 086,08	2 291 332,66	18 524 033,73
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	x	x	2 128 777,69	2 103 834,48	1 179 691,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 412 304,13
					1220200000		0,00	0,00	0,00	2 018 834,79	2 312 903,36	2 301 476,46	2 171 668,25	2 009 086,08	2 291 332,66	13 105 301,60
		департамент земельных и имущественных отношений Приморского края	779	x	x	x	0,00	6 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 428,00
2.2.1.	Строительство автомобильной дороги Владивосток - Находка - порт Восточный на участке км 18+500 - км 40+800 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222815	003 414	158 118,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158 118,16
					1224007		0,00	3 662,72	556,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 219,49
					«1220240070		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					12202R2143	414	0,00	0,00	0,00	735 348,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	735 348,05
					12202R1151	414	0,00	0,00	0,00	0,00	905 579,00	0,00	0,00	0,00	0,00	905 579,00
					12202R1110	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	474 444,80	557 064,50	623 006,50	1 155 212,66	2 809 728,46
2.2.2.	Реконструкция автомобильной дороги Уссурийск - Пограничный - Госграница на участке км 51 - км 72 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222816	003 414	450 281,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450 281,50
					1224107		0,00	13 734,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 734,46
					1224107	831	0,00	91,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,67
					1220241070	831	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	Реконструкция автомобильной дороги Раздольное - Хасан на участке Нарвинский перевал км 74 - км 79 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222819	003 414	169 598,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169 598,04
					1224075		0,00	15 100,59	393 418,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	408 518,97
					1224075	831	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
					1220240750	414 831	0,00	0,00	0,00	47 641,49	46 143,17	0,00	0,00	0,00	0,00	93 784,66
2.2.4.	Проектно - изыскательские работы строек будущих лет	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222821	003 414	45 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 000,00
					1224008		0,00	1 972,90	4 415,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 388,66
					1220240080		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5.	Документация по планировке территорий	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222835	003 414 244	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00
					1224009		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220223490		0,00	0,00	0,00	0,00	782,82	4 176,55	25 881,60	2 000,00	0,00	32 840,97
2.2.6.	Строительство автомобильной дороги Владивосток - Находка - порт Восточный на участке км 0 - км 18+500 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222829	003 414 831 853	350 941,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350 941,37
					1224010		0,00	1 279 719,42	520 456,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 800 175,44
					1220240100 12202R2142		0,00	0,00	0,00	205 386,54	9 167,69	0,00	0,00	0,00	0,00	214 554,23
2.2.7.	Реконструкция автомобильной дороги Федосьевка - Верхний Перевал - на участке р. Бикин Верхний Перевал (ПК 100 - ПК 244) в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222838	003 414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224011		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240110		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.8.	Реконструкция автомобильной дороги Уссурийск - Пограничный - Госграница на участке км 13 - км 20 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222839	003 414 831	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224012		0,00	0,00	464,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	464,99
					1220240120		0,00	0,00	0,00	57 436,81	31 984,90	196 170,00	723 202,14	0,00	0,00	1 008 793,85
2.2.9.	Строительство автомобильной дороги от автомобильной дороги федерального значения Хабаровск -Владивосток до автомобильной дороги Владивосток - Находка - порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1224013	003 414	0,00	21 560,55	27 342,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 902,77
					1220240130 12202 R2145		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.10.	Реконструкция участков автомобильной дороги от п. Восток до месторождения «Скрытое»	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222841	003 414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224014		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240140		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.11.	Реконструкция автомобильной дороги Терней - Малая Кема на участке км 40 - км 50 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222842	003 414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224015		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240150		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.12.	Реконструкция автомобильной дороги Хороль - Реттиховка - Арсеньев в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222843	003 414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224016		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240160		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.13.	Реконструкция автомобильной дороги Штыково - Ивановка - Реттиховка в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222844	0003 414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224017		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240170		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.14.	Реконструкция автомобильной дороги Владивосток - Артем на участке км 18 - км 43 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222845	003 414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224018		0,00	135 106,94	27 728,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162 835,41
					1220240180		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.15.	Реконструкция автомобильной дороги Подъезд к бухте Лазурная от дороги Хабаровск - Владивосток в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222846	003 414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224020		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240190		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.16.	Строительство крытого надземного пешеходного моста на автомобильной дороге Подъезд к аэропорту г. Владивостока	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222847	002 414 851	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224019		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240200		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.17.	Реконструкция автомобильной дороги Хабаровск - Владивосток - Светлогорье на участке км 6 - км 7 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222848	003 414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224021		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240210		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.18.	Реконструкция автомобильной дороги Киевка - Преображение на участке км 18 - км 20 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222849	003 414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224022		0,00	2 552,37	6 567,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 119,84
					1220240220		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.19.	Реконструкция автомобильной дороги Уссурийск - Пограничный - Госграница на участке км 72 - км 96 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222850	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224023		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240230		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.20.	Строительство автомобильной дороги Владивосток – Находка – порт Восточный на участке км 43+474 – км 146+197 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1224076	414	0,00	45 345,06	71 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116 845,06
					1220240760 12202R2144		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	331 430,00	78570,00	600 000,00	960 000,00	1 970 000,00
2.2.21.	Строительство автомобильной дороги Владивосток - Находка - порт Восточный на участке обхода г. Большой Камень км 43+474 - км 83+00 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241280	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.22.	Реконструкция автомобильной дороги Рудная Пристань - Терней на участке км 40 – км 46 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	122024XXX0	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.23.	Строительство автомобильной дороги Зима Южная – Раздольное – Хасан на участке Зима Южная – Новый – Де-Фриз в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1224111	414	0,00	0,00	19 864,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 864,39
					1220241110		0,00	0,00	0,00	265 000,00	456 679,82	19 454,84	0,00	0,00	0,00	741 134,66
2.2.24.	Строительство мостовых переходов через реку Большая Уссурка и протоку реки Большая Уссурка на 3 и 4 км автомобильной дороги Лукьяновка - Новополтавка в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222836	003 414	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00
					1224024		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240240		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.25.	Строительство мостового перехода через р. Мельгуновка на км 72 автомобильной дороги Михайловка - Турий Рог в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222837	003 414	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00
					1224025		0,00	466 128,35	821,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	466 950,25
					1220240250		0,00	0,00	0,00	136 936,00	95 675,10	5 025,49,00	0,00	0,00	0,00	237 636,59
2.2.26.	Строительство мостового перехода через р. Ореховка на км 15 автомобильной дороги Ракитное - Маревка в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222851	003 414 831	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224026		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240260		0,00	0,00	0,00	0,00	420,35	0,00	0,00	0,00	0,00	420,35
2.2.27.	Строительство мостового перехода через р. Арсеньевка на км 94 автомобильной дороги Кировский - Николо-Михайловка - Яковлевка в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222852	003 414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224027		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240270		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.28.	Строительство мостового перехода через ручей Шумный на км 247 + 201 автомобильной дороги Осиновка - Рудная Пристань в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5222853	003 414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1224028		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					1220240280		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 041,70	0,00	0,00	15 041,70
2.2.29.	Реконструкция мостового перехода на км 1 + 300 автомобильной дороги Новолитовск - Васильевка в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1224901	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					122024XXX0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.30.	Строительство мостового перехода через р. Крыловка на 24 км автомобильной дороги Кировский - Николо-Михайловка - Яковлевка в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1224112	414	0,00	0,00	3 907,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 907,52
					1220241120		0,00	0,00	0,00	6 827,90	21 476,96	262 405,66	0,00	0,00	0,00	290 710,52
2.2.31.	Строительство мостового перехода через бухту Золотой Рог в городе Владивостоке на автомагистрали, связывающей федеральную автомобильную дорогу М-60 «Уссури» Хабаровск-Владивосток с островом Русский	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5223102	003 414	750 430,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	750 430,85
					1224030		0,00	20 255,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 255,93
					1224030	831	0,00	8,00	4,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,09
					1220240300	414 831	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00
2.2.32.	Строительство автомобильной дороги бухта Патрокл-мостовой переход через бухту Золотой Рог	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5223103	003 414	8 098,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 098,03
					1224110		0,00	0,00	5 600,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 600,49
					1224110	831	0,00	2,00	59,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,75
					1220241100	414 831	0,00	0,00	0,00	55,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,00
		департамент земельных и имущественных отношений Приморского края	779	0409	1224110	414	0,00	6 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 428,00
					1220241100		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.33.	Строительство автомобильной дороги пос. Новый - полуостров Де-Фриз - Седанка - бухта Патрокл с низководным мостом (эстакадой) Де-Фриз - Седанка	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5223116	003 414	146 554,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146 554,82
					1224029		0,00	96 516,00	1 879,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98 395,51
					1224029	831	0,00	64,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,00
					1220240290	414 831	0,00	0,00	0,00	9 828,94	0,00	14 107,50	0,00	0,00	0,00	23 936,44
2.2.34.	Строительство примыканий автомобильной дороги пос. Новый - полуостров Де-Фриз - Седанка - бухта Патрокл с низководным мостом (эстакадой) Де-Фриз - Седанка на участке км 23 - бухта Патрокл, Приморский край к улично-дорожной сети города Владивостока в районе ул. Фадеева, ул. Космонавтов и ул. Снеговой	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5223139	003 414	6 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 700,00
					1224065		0,00	682,02	94 939,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95 621,42
					1220240650		0,00	0,00	0,00	5 413,06	100,00	500,00	0,00	0,00	0,00	6 013,06
2.2.35.	Строительство транспортной развязки к концертно- спортивному комплексу в г. Владивостоке	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5223142	003 414	23 054,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 054,92
					1224031		0,00	1 327,50	164,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 492,33
					1220240310		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.36.	Строительство автомобильной дороги Михайловка - Турий Рог - Некруглово на участке км 0- км 2,5 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241300	414	0,00	0,00	0,00	169 780,00	100 958,46	32 344,89	0,00	0,00	0,00	303 083,35
2.2.37.	Строительство автомобильной дороги Хабаровск – Владивосток - Меркушевка на участке км 0 - км 6,4 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241310	414	0,00	0,00	0,00	359 181,00	411 120,76	12 604,14	0,00	0,00	0,00	782 905,90
2.2.38.	Строительство мостового перехода через р. Кроуновка на км 2+262 автомобильной дороги Добропольe – Николо-Львовское – Корсаковка - Кроуновка в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241410	414	0,00	0,00	0,00	0,00	38 766,81	307 453,62	0,00	0,00	0,00	346 220,43
2.2.39.	Строительство мостового перехода через р. Тихая на км 4+680 автомобильной дороги Чернышевка - Новопокровка в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241480	414	0,00	0,00	0,00	0,00	2 038,79	0,00	167 323,69	0,00	0,00	169 362,48
2.2.40.	Комплекс нефтеперерабатываю-щих и нефтехимических производств ЗАО «Восточная нефтехимическая компания». Первый этап строительства. Строительство автомобильной дороги Подъезд к г. Находка от автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	x	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 628,46	0,00	0,00	0,00	6 628,46
2.2.41.	Строительство мостового перехода через р. Литовка на км 127 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241500	414	0,00	0,00	0,00	0,00	8 246,65	271 000,00	0,00	0,00	0,00	279 246,65
2.2.42.	Строительство мостового перехода через ручей Хмыловка на км 2+956 автомобильной дороги Береговая - Хмыловка в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241510	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.43.	Строительство мостового перехода на км 24+194 автомобильной дороги Уссурийск – Раковка - Осиновка в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241490	414	0,00	0,00	0,00	0,00	2 181,29	0,00	0,00	60 861,02	0,00	63 042,31
2.2.44.	Строительство автомобильных дорог от дорог регионального значения до границ земельных участков ООО «РусАгро-Приморье» (1,1 км, 1,0 км, 1,05 км, 1,1 км, 0,9 км)	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241440	414	0,00	0,00	0,00	11 000,00	100 767,10	100 796,56	0,00	0,00	0,00	212 563,66
2.2.45.	Строительство автомобильных дорог вдоль границ земельных участков ООО «РусАгро-Приморье» (0,9 км, 2,1 км, 1,6 км)	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241450	414	0,00	0,00	0,00	9 000,00	80 683,69	49 107,87	0,00	0,00	0,00	138 791,56
2.2.46.	Субсидия из краевого бюджета акционерному обществу «Корпорация развития Дальнего Востока» на финансовое обеспечение затрат, связанных с созданием объектов инфраструктуры территорий опережающего социально-экономического развития Приморского края»	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	12202615620	812	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	167 000,00	0,00	0,00	0,00	167 000,00
2.2.47.	Строительство мостового перехода через р. Соколовка на км 14+813 автомобильной дороги Осиновка-Рудная Пристань-Соколовка в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241520	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.48.	Строительство мостового перехода на км 2+060 автомобильной дороги Хабаровск-Владивосток-Губерово в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241700	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 257,68	53 654,84	131 078,78	0,00	187 991,30
2.2.49.	Реконструкция автомобильной дороги Осиновка-Рудная Пристань на км 341-км 349 в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241710	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 145,15	311 968,80	592 139,78	176 120,00	1 086 373,73
2.2.50.	Реконструкция мостового перехода через р. Партизанская на км 11+ 576 автомобильной дороги Находка-Лазо-Ольга-Кавалерово в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241810	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 834,52	0,00	0,00	0,00	5 834,52
2.2.51.	Реконструкция мостового перехода через р. Артемовка на км 27+930 автомобильной дороги Артем-Находка-порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241820	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 867,76	0,00	0,00	0,00	4 867,76
2.2.52.	Реконструкция мостового перехода через р. Арзамазовка на км 317+420 автомобильной дороги Находка-Лазо-Ольга-Кавалерово в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241830	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 369,75	0,00	0,00	0,00	5 369,75
2.2.53.	Реконструкция мостового перехода через р. Зеркальная на км 401+140 автомобильной дороги Находка-Лазо-Ольга-Кавалерово в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241840	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 959,88	0,00	0,00	0,00	5 959,88
2.2.54.	Реконструкция мостового перехода на км 49+224 автомобильной дороги Артем-Находка-порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241880	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 072,30	0,00	0,00	0,00	4 072,30
2.2.55.	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 86+578 автомобильной дороги Артем-Находка-порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241890	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 498,30	0,00	0,00	0,00	4 498,30
2.2.56.	Реконструкция мостового перехода через р. Падь Подсобная на км 89+353 автомобильной дороги Артем-Находка-порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241900	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 732,74	0,00	0,00	0,00	4 732,74
2.2.57.	Строительство крытого надземного пешеходного моста на автомобильной дороге Подъезд к аэропорту г. Владивостока. Корректировка	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241970	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 088,00	0,00	0,00	0,00	2 088,00
2.2.58.	Реконструкция участка автомобильной дороги Подъезд к г. Владивостоку от автодороги Хабаровск - Владивосток в районе п. Трудовое	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220241980	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.59.	Строительство акустических экранов в районе дома № 88 а по ул. Маковского на автомобильной дороге пос. Новый – полуостров Де-Фриз – Седанка – бухта Патрокл, участок (18 км +708 м – 19 км + 671 м)	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242010	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 677,95	0,00	0,00	39 677,95
2.2.60.	Реконструкция мостового перехода через р. Шкотовка на км 41+170 автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242050	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 695,61	0,00	0,00	11 695,61
2.2.61.	Реконструкция мостового перехода через р. Суходол на км 55+000 автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242060	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 333,04	0,00	0,00	12 333,04
2.2.62.	Реконструкция мостового перехода через р. Царевка на км 62+450 автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242070	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 674,80	0,00	0,00	8 674,80
2.2.63.	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 65+730 автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242080	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 899,34	0,00	0,00	6 899,34
2.2.64.	Реконструкция мостового перехода через р. Петровка на км 69+310 автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242090	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 663,22	0,00	0,00	9 663,22
2.2.65.	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 125+420 автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242100	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 741,36	0,00	0,00	6 741,36
2.2.66.	Реконструкция мостового перехода через р. Водопадная на км 38+900 автомобильной дороги Находка - Лазо - Ольга - Кавалерово в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242110	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 507,74	0,00	0,00	9 507,74
2.2.67.	Реконструкция мостового перехода через р. Илистая на км 8+212 автомобильной дороги Сибирцево - Жариково - Комиссарово в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242120	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 186,05	0,00	0,00	15 186,05

2.2.68.	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 2+910 автомобильной дороги Раковка - гидроузел в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242130	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 645,05	0,00	0,00	3 645,05
2.2.69.	Реконструкция автомобильной дороги Киевка - Преображение на участке км 18 - км 20 в Приморском крае. Строительство мостового перехода через р. Соколовка на км 19	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242140	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 526,23	0,00	0,00	11 526,23
2.2.70.	Реконструкция путепровода через железную дорогу на км 19+524 автомобильной дороги Артем - Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242280	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 067,28	0,00	0,00	9 067,28
2.2.71.	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 50+410 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242290	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 341,69	0,00	0,00	4 341,69
2.2.72.	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 91+580 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242300	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 867,22	0,00	0,00	6 867,22
2.2.73.	Реконструкция мостового перехода через ключ на км 95+450 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242310	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 267,76	0,00	0,00	6 267,76
2.2.74.	Реконструкция мостового перехода через ключ на км 96+990 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242320	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 946,39	0,00	0,00	5 946,39
2.2.75.	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 99+900 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242330	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 345,21	0,00	0,00	6 345,21
2.2.76.	Реконструкция путепровода через железную дорогу на км 146+550 автомобильной дороги Артем - Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242340	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 138,37	0,00	0,00	13 138,37
2.2.77.	Реконструкция мостового перехода через р. Хмыловка на км 164+170 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242350	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 127,37	0,00	0,00	9 127,37
2.2.78.	Реконструкция путепровода через железную дорогу на км 166+590 автомобильной дороги Артем - Находка – порт Восточный в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242360	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 393,46	0,00	0,00	8 393,46
2.2.79.	Реконструкция мостового перехода через р. Уссури на км 175+930 автомобильной дороги Осиновка – Рудная Пристань в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242370	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 767,13	0,00	0,00	11 767,13
2.2.80.	Реконструкция мостового перехода через р. Барабашевка на км 66+660 автомобильной дороги Раздольное - Хасан в Приморском кра	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242380	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 864,75	0,00	0,00	8 864,75
2.2.81.	Реконструкция мостового перехода через р. Астраханка на км 78+675 автомобильной дороги Михайловка – Турий Рог в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242390	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 779,96	0,00	0,00	8 779,96
2.2.82.	Реконструкция мостового перехода через р. Дегтяревка на км 177+782 автомобильной дороги Осиновка – Рудная Пристань в Приморском крае	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220242400	414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 504,00	0,00	0,00	4 504,00
2.3.	Основное мероприятие «Поддержка дорожного хозяйства муниципальных образований Приморского края»	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	x	x	x	795 398,67	511 232,16	441 331,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 747 962,75
					12203XXXXX		0,00	0,00	0,00	593 700,85	556 938,33	707 147,70	920 632,78	624 143,76	0,00	3 402 563,42
2.3.1.	Софинансирование мероприятий муниципальных образований Приморского края по проведению капитального ремонта и ремонта автомобильных дорог общего пользования населенных пунктов	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5210116	010 521	429 237,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	429 237,98
					1229239		0,00	152 431,30	180 380,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	332 811,92
					1220392390		0,00	0,00	0,00	316 042,88	319 414,36	536 551,85	244 128,48	244 128,48	0,00	1 660 266,05
2.3.2.	Софинансирование мероприятий муниципальных образований Приморского края по проведению капитального ремонта и ремонта дворовых территорий многоквартирных домов, проездов к дворовым территориям многоквартирных домов населенных пунктов	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5210117	010 521	291 804,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	291 804,98
					1229240		0,00	23 598,70	67 936,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91 535,38
					1220392400		0,00	0,00	0,00	91 793,72	116 766,16	131 827,35	94 267,38	94 267,38	0,00	528 921,99
2.3.3.	Софинансирование мероприятий муниципальных образований Приморского края по проектированию, строительству, реконструкции автомобильных дорог общего пользования местного значения с твердым покрытием до сельских населенных пунктов, не имеющих круглогодичной связи с сетью автомобильных дорог общего пользования, а также на их капитальный ремонт и ремонт	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	5210118	010 521 522	74 355,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74 355,71
					1229225		0,00	193 275,70	90 340,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283 616,68
					1220392250		0,00	0,00	0,00	59 255,97	28 959,97	6 834,41	285 747,90	285 747,90	0,00	666 546,15
2.3.4.	Софинансирование мероприятий муниципальных образований Приморского края по проектированию, строительству, капитальный ремонт и ремонт подъездных автомобильных дорог, проездов к земельным участкам, предоставленным (предоставляемым) на бесплатной основе гражданам, имеющим трёх и более детей, и гражданам, имеющим двух детей, а также молодым семьям	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1229238	521 522	0,00	141 926,46	102 673,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	244 600,10
					1220392380		0,00	0,00	0,00	126 608,28	91 797,84	31 934,09	45 375,75	0,00	0,00	295 715,96
2.3.5.	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на проектирование, строительство, реконструкцию автомобильных дорог общего пользования местного значения с твердым покрытием для создания и развития транспортной инфраструктуры туристско-рекреационных кластеров Приморского края, а также на их капитальный ремонт и ремонт, за счет средств дорожного фонда Приморского края	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	755	0410	1220392410	521 522	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.6	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на проектирование, строительство, реконструкцию автомобильных дорог общего пользования населенных пунктов за счет дорожного фонда Приморского края	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1220392450	522	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251 113,27	0,00	0,00	251 113,27

3.	Подпрограмма 3 «Информационно- навигационное обеспечение автомобильных маршрутов по транспортному коридору «Восток- Запад» в Приморском крае на 2013 – 2018 годы»	всего:	x	x	x	x	50 000,00	19 600,00	0,00	0,00	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	79 917,23
		департамент промышленности Приморского края	794	x	x	x	15 711,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 711,47
		департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	x	x	x	32 955,53	19 600,00	0,00	0,00	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	62 872,76
		департамент образования и науки Приморского края	759	x	x	x	1 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,00
		департамент здравоохранения Приморского края	761	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Основное мероприятие «Развитие информационно-навигационного обеспечения автомобильных маршрутов по транспортному коридору «Восток- Запад» в Приморском крае»	всего:	x	x	x	x	50 000,00	19 600,00	0,00	0,00	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	79 917,23
		департамент промышленности Приморского края	794	x	x	x	15 711,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 711,47
		департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	x	x	x	32 955,53	19 600,00	0,00	0,00	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	62872,76
		департамент образования и науки Приморского края	759	x	x	x	1 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,00
		департамент здравоохранения Приморского края	761	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.	Введение в постоянную эксплуатацию региональной информационно-навигационной системы Приморского края, в том числе:	департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1232113	242	32 955,53	19 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52 555,53
3.1.1.1.	Единого регионального навигационно- информационного центра Приморского края, включающего единую платформу навигационных приложений, систему обеспечения информационной безопасности, подсистему информационного обеспечения деятельности органов государственной власти, средства, обеспечивающие взаимодействие с внешними системами и подсистемами	департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1232113	242	9 415,88	5 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 015,88
3.1.1.2.	Подсистемы мониторинга и управления пассажирскими перевозками на территории Приморского края	департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1232113	242	4 707,93	2 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 507,93
3.1.1.3.	Подсистемы мониторинга и управления школьными автобусами на территории Приморского края	департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1232113	242	4 707,93	2 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 507,93
3.1.1.4.	Подсистемы навигационно-информационной автоматизированной системы обмена информацией, обработки вызовов и управления с использованием аппаратуры спутниковой навигации ГЛОНАСС транспортными средствами территориального центра медицины катастроф, скорой и неотложной медицинской помощи на территории Приморского края	департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1232113	242	4 707,93	2 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 507,93
3.1.1.5.	Подсистемы мониторинга перевозок специальных, опасных, крупногабаритных и тяжеловесных грузов автомобильным транспортом на территории Приморского края	департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1232113	242	4 707,93	2 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 507,93
3.1.1.6.	Подсистемы мониторинга автомобильных транспортных средств организаций жилищно-коммунального хозяйства на территории субъекта Приморского края	департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1232113	242	4 707,93	2 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 507,93
3.1.2.	Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств в рамках информационно- навигационного обеспечения автомобильных маршрутов по транспортному коридору «Восток- Запад»:	всего:	x	x	x	x	1 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,00
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	794	0410	1230170610	612	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1230170610	612	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент образования и науки Приморского края	759	0410	1230170610	612	1 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,00
		департамент здравоохранения Приморского края	761	0410	1230170610	612	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0410	1230170610	612	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.1.	Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств, используемых при перевозке пассажиров	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	794	0410	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.2.	Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств, используемых при перевозке детей	департамент образования и науки Приморского края	759	0410	5221050	001	952,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	952,00
			759	0410	5221050	612	333,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	333,40
			759	0410	5221050	622	47,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,60
3.1.2.3.	Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств, используемых при оказании скорой и неотложной медицинской помощи	департамент здравоохранения Приморского края	761	0410	1230170610	610	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.4.	Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств, используемых при осуществлении перевозок специальных, опасных, крупногабаритных и тяжеловесных грузов	департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.5.	Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств, используемых при оказании жилищно- коммунальных услуг	департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.1.3.	Создание (определение) хозяйственного общества с участием Приморского края, основным видом деятельности которого является оказание услуг в сфере информационно-навигационной деятельности, доля организации в уставном капитале которого составляет более 50 процентов плюс одна голосующая акция	департамент промышленности Приморского края	794	0410	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	«Предоставление бюджетных инвестиций хозяйственному обществу - оператору региональной информационно-навигационной системы, доля организации в уставном капитале которого составляет 50 или более процентов	департамент промышленности Приморского края	794	0410	1232115	452	15 711,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 711,47
3.1.5.	Предоставление бюджетных инвестиций открытому акционерному обществу «Региональный навигационно-информационный центр по Приморскому краю»	департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6.	Предоставление бюджетных инвестиций акционерному обществу	департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Предоставление субсидии краевому государственному бюджетному учреждению «ИТЦ Приморского края» на иные цели, не связанные с финансовым обеспечением выполнения государственного задания	департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1230170610	610	0,00	0,00	0,00	0,00	7 505,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8.	Обеспечение функционирования государственных информационных систем мониторинга транспорта (УТГНЭТ ПК, РИНС ПК), инфраструктуры ГИС и проведение мероприятий по обеспечению аппаратурой ГЛОНАСС	департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1230170590	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 811,97	0,00	0,00	0,00	2 811,97
4.	Подпрограмма 4 «Повышение безопасности дорожного движения в Приморском крае» на 2013-2015 годы»	всего:	x	x	x	x	477 386,24	185 447,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	664 568,55
		департамент по координации правоохранитель-ной деятельности, исполнения административного законодательства и обеспечения деятельности мировых судей Приморского края	785	x	x	x	265 730,00	157 664,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	425 129,31
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	x	x	x	125 289,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125 289,24
		департамент здравоохранения Приморского края	761	x	x	x	67 567,00	3 517,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 084,00
		департамент образования и науки Приморского края	759	x	x	x	11 800,00	17 266,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 066,00
		департамент информационной политики Приморского края	771	x	x	x	7 000,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 000,00
4.1.	Основное мероприятие «Повышение безопасности дорожного движения в Приморском крае» на 2013-2015 годы»	всего:	x	x	x	x	477 386,24	185 447,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	664 568,55
		департамент по координации правоохранитель-ной деятельности, исполнения административного законодательства и обеспечения деятельности мировых судей Приморского края	785	x	x	x	265 730,00	157 664,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	425 129,31
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	x	x	x	125 289,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125 289,24
		департамент здравоохранения Приморского края	761	x	x	x	67 567,00	3 517,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 084,00
		департамент образования и науки Приморского края	759	x	x	x	11 800,00	17 266,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 066,00
		департамент информационной политики Приморского края	771	x	x	x	7 000,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 000,00
4.1.1.	Приобретение и установка комплексов видеонаблюдения (видеокамер, телекоммуникацион-ного и другого оборудования) и комплексов видеофиксации нарушений Правил дорожного движения Российской Федерации	департамент по координации правоохранитель-ной деятельности, исполнения административного законодательства и обеспечения деятельности мировых судей Приморского края	785	0113	3160301 1242069	001 240	216 847,00	117 526,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	334 373,41
4.1.2.	Создание центра обработки данных		785	0113	3160310	001	3 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00
4.1.3.	Техническое обслуживание системы видеонаблюдения и автоматической фиксации нарушений Правил дорожного движения Российской Федерации, а также оборудования центра обработки данных (включая аренду каналов связи и оплату электроэнергии)		785	0113	1242070	240	0,00	6 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 700,00
	Обеспечение деятельности КГКУ «Примгосавтонадзор»		785	0113	3160310	001	33 500,00	33 437,60	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 672,90
			785	0113	1247059	000										
			785	0113	1247061	240										
4.1.5.	Приобретение оборудования для функционирования системы автоматической фиксации нарушений Правил дорожного движения Российской Федерации	департамент информационной политики Приморского края	785	0113	3160310	001	10 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 400,00

4.1.6.	Изготовление и размещение информационно-пропагандистской полиграфической продукции, тематической наружной социальной рекламы (баннеры, растяжки, буклеты, плакаты, памятки и др.)	департамент информационной политики Приморского края	771	1204	1242117	240	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00
4.1.7.	Изготовление и размещение на телеканалах Приморского края роликов социальной рекламы, направленных на предупреждение дорожно-транспортных происшествий	департамент информационной политики Приморского края	771	1204	1242117	240	3 000,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00
4.1.8.	Изготовление и размещение на телеканалах Приморского края тематических телепередач по пропаганде культуры поведения участников дорожного движения, профилактике дорожно-транспортных происшествий с участием детей	департамент информационной политики Приморского края	771	1204	1242117	240	3 000,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00
4.1.9.	Изготовление и распространение световозвращающих приспособлений в среде дошкольников и учащихся младших классов	департамент образования и науки Приморского края	759	0702	1242117	620	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 500,00
4.1.10.	Предоставление субсидий государственному образовательному автономному учреждению дополнительного образования детей «Детско-юношеский центр Приморского края» на изготовление и распространение световозвращающих приспособлений в среде дошкольников и учащихся младших классов	департамент образования и науки Приморского края	759	0702	1242117	622	0,00	2 425,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 425,00
4.1.11.	Проведение исследования проблемы подготовки водителей из числа лиц с ограниченными двигательными способностями	департамент образования и науки Приморского края	759	0704	1242117	612	200,00	194,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	394,00
4.1.12.	Обеспечение краевого государственного образовательного бюджетного учреждения начального профессионального образования «Профессиональный лицей	департамент образования и науки Приморского края	759	0704	1242117	612	2300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 300,00
4.1.12.1.	Программами, учебно-методическими материалами, печатными и электронными пособиями по обучению водителей с ограниченными двигательными способностями	департамент образования и науки Приморского края	759	0702	1242117	620	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,00
4.1.12.2.	Специальным оборудованием (тренажеры, компьютерные программы и др.) для обучения водителей с ограниченными двигательными способностями	департамент образования и науки Приморского края	759	0702	1242117	620	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00
4.1.12.3.	Специально оборудованными транспортными средствами для обучения водителей с ограниченными двигательными способностями	департамент образования и науки Приморского края	759	0702	1242117	620	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00
4.1.12.4.	Современным технологическим оборудованием для оснащения закрытой площадки по первоначальному обучению вождению лиц с ограниченными двигательными способностями	департамент образования и науки Приморского края	759	0702	1242117	620	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00
4.1.13.	Предоставление субсидий краевому государственному бюджетному профессиональному образовательному учреждению «Колледж машиностроения и транспорта» на обеспечение:	департамент образования и науки Приморского края	759	0704	1242117	612	0,00	2 231,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 231,00
4.1.13.1	Программами, учебно-методическими материалами, печатными и электронными пособиями по обучению водителей с ограниченными двигательными способностями	департамент образования и науки Приморского края	759	0704	1242117	612	0,00	194,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	194,00
4.1.13.2.	Специальным оборудованием (тренажеры, компьютерные программы и др.) для обучения водителей с ограниченными двигательными способностями	департамент образования и науки Приморского края	759	0704	1242117	612	0,00	485,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	485,00
4.1.13.3.	Специально оборудованными транспортными средствами для обучения водителей с ограниченными двигательными способностями	департамент образования и науки Приморского края	759	0704	1242117	612	0,00	582,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	582,00
4.1.13.4.	Современным технологическим оборудованием для оснащения закрытой площадки по первоначальному обучению вождению лиц с ограниченными двигательными способностями	департамент образования и науки Приморского края	759	0704	1242117	612	0,00	970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	970,00
4.1.14.	Оснащение специальным оборудованием (тренажеры, компьютерные программы и др.) краевых государственных образовательных учреждений, осуществляющих подготовку водителей	департамент образования и науки Приморского края	759	0704	1242117	612 622	2 000,00	1 940,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 940,00
4.1.15.	Приобретение для краевых государственных образовательных учреждений программ, учебно-методических материалов, печатных и электронных учебных и научных пособий по обучению безопасному поведению на улицах и дорогах, а также по обучению вождению	департамент образования и науки Приморского края	759	0702	1242117	622	4 000,00	1 940,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 940,00
			759	0704		612		970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	970,00
			759	0704		622		970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	970,00
4.1.16.	Проведение исследований и разработка требований к содержанию деятельности краевых государственных образовательных учреждений по профилактике детского дорожно-транспортного травматизма, включая апробацию и научно-методическое сопровождение внедрения	департамент образования и науки Приморского края	759	0702	1242117	622	500,00	485,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	985,00
4.1.17.	Проведение курсов повышения квалификации и стажировок специалистов краевых государственных образовательных учреждений по вопросам обучения навыкам безопасного поведения на улицах и дорогах	департамент образования и науки Приморского края	759	0705	1242117	622	300,00	291,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	591,00

4.1.18.	Создание на базе краевых государственных учреждений среднего профессионального образования автоматизированных автодромов	департамент образования и науки Приморского края	759	0704	1242117	612 622	0,00	5 820,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 820,00
4.1.19.	Приобретение мобильных автогородков для обучения учащихся общеобразователь-ных учреждений, а также детей в учреждениях дошкольного и дополнительного образования навыкам безопасного поведения на улицах и дорогах, пропаганды культуры поведения и профилактики дорожно-транспортных происшествий	департамент по координации правоохрани-тельной деятельности, исполнения административного законодательства и обеспечения деятельности мировых судей Приморского края	785	0113	3160310	001	1 983,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 983,00
4.1.20.	Организация на базе краевого государственного казенного учреждения здравоохранения «Территориальный центр медицины катастроф» обучения оказанию первой медицинской помощи пострадавшим в дорожно-транспортных происшествиях	департамент здравоохранения Приморского края	761	0909	1242118	244	1 477,00	457,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 934,00
4.1.21.	Приобретение укладок для оказания первой помощи пострадавшим в дорожно-транспортных происшествиях	департамент здравоохранения Приморского края	761	0909	1242118	244	4 080,00	3 060,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 140,00
4.1.22.	Приобретение для КГКУЗ «Территориальный центр медицины катастроф» дизельного полноприводного автомобиля класса «С»	департамент здравоохранения Приморского края	761	0909	31660330	012	3 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 500,00
4.1.23.	Приобретение для краевых государственных учреждений здравоохранения Приморского края медицинского оборудования (в том числе передвижных химико-токсикологических лабораторий)	департамент здравоохранения Приморского края	761	0909	31660330	012	58 510,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 510,00
4.1.24.	Проведение мероприятий по повышению безопасности дорожного движения на автомобильных дорогах регионального или межмуниципального значения	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	3160340 1242119	012x	125 289,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125 289,24
5.	Подпрограмма 5 «Управление в сфере реализации развития транспортного комплекса и дорожной отрасли в Приморском крае на 2013 - 2021 годы»	всего:	x	x	x	x	120 589,30	130 502,91	133 692,92	119 905,44	120 916,79	142 519,68	125 545,17	125 545,17	111 550,40	1 130 767,78
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	x	x	x	93 838,87	105 391,49	111 257,66	119 905,44	120 916,79	142 519,68	125 545,17	125 545,17	111 550,40	1 056 470,67
		департамент промышленности Приморского края	794	x	x	x	26 750,43	25 111,42	22 435,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74 297,11
5.1.	Основное мероприятие «Государственное управление и регулирование в сфере транспорта и дорожного хозяйства Приморского края»	всего:	x	x	x	x	120 589,30	130 502,91	133 692,92	119 905,44	120 916,79	142 519,68	125 545,17	125 545,17	111 550,40	1 130 767,78
		департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	x	x	x	93 838,87	105 391,49	111 257,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	310 488,02
					1250100000		0,00	0,00	0,00	119 905,44	120 916,79	142 519,68	125 545,17	125 545,17	111 550,40	745 982,65
		департамент промышленности Приморского края	794	x	x	x	26 750,43	25 111,42	22 435,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74 297,11
5.1.1.	Управление развитием транспорта и дорожного хозяйства	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	1250110030	120 240 850 831	0,00	0,00	0,00	68 981,88	65 997,582	81 355,83	71 605,32	71 605,32	64 081,88	423 627,81
5.1.2.	Управление развитием и мониторинг транспортного комплекса	департамент промышленности Приморского края	794	0412	0020400	012 120 240 850	26 750,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 750,43
					1211003		0,00	25 111,42	22 435,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 546,68
5.1.3.	Управление развитием дорожной отрасли	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	0020400	012 120 240 850	93 838,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93 838,87
					1221003		0,00	105 243,65	63 847,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169 091,29
5.1.4.	Страхование государственных гражданских служащих Приморского края	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	1222179	240	0,00	147,84	89,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,34
					1250121790		0,00	0,00	0,00	98,01	88,00	148,00	148,00	148,00	148,00	778,01
5.1.5.	Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) краевых государственных учреждений	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0409	1227059	110 240 850	0,00	0,00	47 320,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 320,52
					1250170590		0,00	0,00	0,00	47 334,01	54 831,204	60 343,12	52 434,12	52 434,12	47 320,52	314 697,09
5.1.6.	Управление и распоряжение имуществом, находящимся в собственности и ведении Приморского края	департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края	754	0408	1250120780	850	0,00	0,00	0,00	3 491,54	0,00	672,73	1 357,73	1 357,73	0,00	6 879,73

»

Приложение № 2
к постановлению
Администрации Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 647-па

«Приложение № 6
к государственной программе Приморского края «Развитие транспортного комплекса Приморского края» на 2013 – 2021 годы, утвержденной постановлением Администрации Приморского края
от 07.12.2012 № 394-па

ИНФОРМАЦИЯ

о ресурсном обеспечении государственной программы Приморского края за счет средств краевого бюджета и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края «Развитие транспортного комплекса Приморского края» на 2013-2021 годы

№ п/п	Наименование подпрограммы, программы, принятой в соответствии с требованиями федерального законодательства в сфере реализации государственной программы	Источники ресурсного обеспечения	ГРБС	Оценка расходов (тыс. руб.), годы									
				2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Государственная программа "Развитие транспортного комплекса Приморского края" на 2013 - 2021 годы	Всего	X	10 362 400,19	9 425 309,14	43 604 084,18	49 567 436,84	13 556 940,77	15 181 405,11	12 100 170,43	10 985 468,73	5 913 455,52	170 696 670,91
			754	9 410 774,26	8 401 023,75	10 558 587,15	11 093 031,31	13 379 542,54	15 026 288,55	12 100 170,43	10 985 468,73	5 913 455,52	96 868 342,24
			794	349 717,57	704 743,95	342 426,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 396 888,20
			770	37 329,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 329,13
			755	32 955,53	52 964,34	67 861,93	67 861,93	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	231 960,96
			759	13 133,00	17 266,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 399,00
			785	265 730,00	157 664,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	425 129,31
			761	67 567,00	3 517,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 084,00
			779	0,00	6 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 428,00
			771	7 000,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 000,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	X	2 371 045,34	2 018 031,99	5 020 371,39	3 732 282,39	4 627 858,61	5 152 303,41	4 085 139,70	4 568 714,30	0,00	31 575 747,13

			754	2 371 045,34	1 984 667,65	4 952 509,46	3 664 420,46	4 627 858,61	5 152 303,41	4 085 139,70	4 568 714,30	0,00	31 406 658,93
			755	0,00	33 364,34	67 861,93	67 861,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169 088,20
		краевой бюджет бюджет муниципальных образований	X	7 813 161,15	7 332 575,06	5 950 239,67	7 428 610,85	8 759 189,19	9 876 797,11	8 015 030,73	6 416 754,43	5 913 455,52	67 505 813,71
			754	7 039 728,92	6 416 356,10	5 606 077,69	7 428 610,85	8 751 683,93	9 873 985,14	8 015 030,73	6 416 754,43	5 913 455,52	65 461 683,31
			794	349 717,57	704 743,95	342 426,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 396 888,20
			770	37 329,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 329,13
			755	32 955,53	19 600,00	0,00	0,00	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	62 872,76
			759	13 133,00	17 266,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 399,00
			785	265 730,00	157 664,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	425 129,31
			761	67 567,00	3 517,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 084,00
			779	0,00	6 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 428,00
			771	7 000,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 000,00
			-	98 771,00	23 128,00	52 722,12	61 380,50	169 892,97	152 304,59	0,00	0,00	0,00	558 199,18
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	79 422,70	51 574,09	32 580 751,00	38 345 163,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 056 910,89
1.	Подпрограмма 1 "Развитие транспортного комплекса в Приморском крае на 2013 - 2021 годы"	Всего	X	344 584,80	679 632,53	863 328,98	1 201 218,08	1 380 395,80	1 244 376,51	900 510,28	900 510,28	155 369,77	7 669 927,03
			770	37 329,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 329,13
			794	307 255,67	679 632,53	319 991,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 306 879,62
			754	0,00	0,00	543 337,56	1 201 218,08	1 380 395,80	1 244 376,51	900 510,28	900 510,28	155 369,77	6 325 718,28
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	344 584,80	679 632,53	863 328,98	1 201 218,08	1 380 395,80	1 244 376,51	900 510,28	900 510,28	155 369,77	7 669 927,03
			770	37 329,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 329,13
			794	307 255,67	679 632,53	319 991,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 306 879,62
			754	0,00	0,00	543 337,56	1 201 218,08	1 380 395,80	1 244 376,51	900 510,28	900 510,28	155 369,77	6 325 718,28
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	Основное мероприятие "Организация транспортного обслуживания населения железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Приморского края"	Всего	X	104 889,00	182 632,53	282 632,53	304 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	2 137 807,06
			794	104 889,00	182 632,53	128 916,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	416 437,81
			754	0,00	0,00	153 716,25	304 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	1 721 369,25
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	104 889,00	182 632,53	282 632,53	304 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	2 137 807,06
			794	104 889,00	182 632,53	128 916,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	416 437,81
			754	0,00	0,00	153 716,25	304 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	1 721 369,25
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Предоставление субсидий из краевого бюджета организациям железнодорожного транспорта на возмещение недополученных доходов в связи с перевозкой пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Приморского края по предельным тарифам	Всего	X	104 889,00	182 632,53	282 632,53	304 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	2 137 807,06
			794	104 889,00	182 632,53	128 916,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	416 437,81
			754	0,00	0,00	153 716,25	304 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	1 721 369,25
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	104 889,00	182 632,53	282 632,53	304 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	2 137 807,06
			794	104 889,00	182 632,53	128 916,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	416 437,81
			754	0,00	0,00	153 716,25	304 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	315 730,60	0,00	1 721 369,25
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Основное мероприятие "Организация транспортного обслуживания населения воздушным транспортом на местных воздушных линиях Приморского края"	Всего	X	239 695,80	497 000,00	580 696,45	896 337,48	1 064 665,20	928 645,91	584 779,68	584 779,68	155 369,77	5 531 969,97
			770	37 329,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 329,13
			794	202 366,67	497 000,00	191 075,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	890 441,81
			754	0,00	0,00	389 621,31	896 337,48	1 064 665,20	928 645,91	584 779,68	584 779,68	155 369,77	4 604 199,03
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	239 695,80	497 000,00	580 696,45	896 337,48	1 064 665,20	928 645,91	584 779,68	584 779,68	155 369,77	5 531 969,97
			770	37 329,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 329,13
			794	202 366,67	497 000,00	191 075,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	890 441,81
			754	0,00	0,00	389 621,31	896 337,48	1 064 665,20	928 645,91	584 779,68	584 779,68	155 369,77	4 604 199,03
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Предоставление субсидий из краевого бюджета юридическим лицам на возмещение недополученных доходов, возникающих в связи с регулированием органами исполнительной власти Приморского края тарифов на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в местностях Приморского края, приравненных к районам Крайнего Севера	Всего	X	86 075,80	107 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	193 075,80
			770	37 329,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 329,13
			794	48 746,67	107 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155 746,67
			754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	86 075,80	107 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	193 075,80
			770	37 329,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 329,13
			794	48 746,67	107 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155 746,67
			754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.2	Предоставление субсидий из краевого бюджета юридическим лицам на возмещение недополученных доходов, возникающих в связи с регулированием органами исполнительной власти Приморского края тарифов на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом на местных воздушных линиях Приморского края	Всего	X	0,00	0,00	140 000,00	148 809,42	201 328,81	200 000,00	150 000,00	150 000,00	0,00	990 138,23
			794	0,00	0,00	65 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 000,00
			754	0,00	0,00	75 000,00	148 809,42	201 328,81	200 000,00	150 000,00	150 000,00	0,00	925 138,23
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	0,00	0,00	140 000,00	148 809,42	201 328,81	200 000,00	150 000,00	150 000,00	0,00	990 138,23
			794	0,00	0,00	65 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 000,00
			754	0,00	0,00	75 000,00	148 809,42	201 328,81	200 000,00	150 000,00	150 000,00	0,00	925 138,23
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Субсидии краевым государственным унитарным предприятиям на приобретение (аренду) воздушных судов, оборудования и запчастей для проведения технического обслуживания воздушных судов в целях осуществления транспортного обслуживания населения в Приморском крае воздушным транспортом	Всего	X	153 620,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153 620,00
			794	153 620,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153 620,00
			754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	153 620,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153 620,00
			794	153 620,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153 620,00
			754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Предоставление субсидии краевому государственному унитарному авиационному предприятию "Пластун-Авиа" на приобретение воздушных судов в собственность Приморского края	Всего	X	0,00	239 035,00	280 696,45	355 745,06	371 426,39	317 645,91	139 779,68	139 779,68	155 369,77	1 999 477,94
			794	0,00	239 035,00	54 691,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	293 726,50
			754	0,00	0,00	226 004,95	355 745,06	371 426,39	317 645,91	139 779,68	139 779,68	155 369,77	1 705 751,44
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			X	0,00	239 035,00	280 696,45	355 745,06	371 426,39	317 645,91	139 779,68	139 779,68	155 369,77	1 999 477,94
			794	0,00	239 035,00	54 691,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	293 726,50
			754	0,00	0,00	226 004,95	355 745,06	371 426,39	317 645,91	139 779,68	139 779,68	155 369,77	1 705 751,44
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Предоставление субсидии из краевого бюджета авиационным предприятиям на возмещение затрат на содержание и организацию эксплуатации аэропортов и (или) аэродромов, вертодромов, посадочных площадок гражданской авиации, воздушных судов, находящихся в собственности Приморского края, а также на приобретение имущества, необходимого для осуществления пассажирских перевозок на местных воздушных линиях в Приморском крае	Всего	X	0,00	150 965,00	160 000,00	379 613,00	290 317,34	0,00	0,00	0,00	0,00	980 895,34
			794	0,00	150 965,00	71 383,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222 348,64
			754	0,00	0,00	88 616,36	379 613,00	290 317,34	0,00	0,00	0,00	0,00	758 546,70
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			X	0,00	150 965,00	160 000,00	379 613,00	290 317,34	0,00	0,00	0,00	0,00	980 895,34
			794	0,00	150 965,00	71 383,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222 348,64
			754	0,00	0,00	88 616,36	379 613,00	290 317,34	0,00	0,00	0,00	0,00	758 546,70
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6	Предоставление субсидии краевому государственному унитарному авиационному предприятию «Пластун-Авиа» на реконструкцию посадочной площадки в пгт Кавалерово	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.7	Субсидии краевому государственному унитарному авиационному предприятию "Пластун-Авиа" на строительство (реконструкцию) посадочных площадок	всего	754	0,00	0,00	0,00	12 170,00	47 910,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	75 080,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	12 170,00	47 910,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	75 080,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.8	Организация и проведение заседания Совета по активизации паромного сообщения между Приморским краем, Республикой Корея и Японией	всего	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.9	Предоставление субсидии из краевого бюджета авиационным предприятиям на финансовое обеспечение затрат на содержание и организацию эксплуатации аэропортов и (или) аэродромов, вертодромов, посадочных площадок гражданской авиации, воздушных судов, находящихся в собственности Приморского края и (или) приобретаемых по договорам финансовой аренды (лизинга) в собственность Приморского края, а также на приобретение имущества, необходимого для осуществления пассажирских перевозок на местных воздушных линиях в Приморском крае	всего	-	0,00	0,00	0,00	0,00	153 682,66	396 000,00	295 000,00	295 000,00	0,00	1 139 682,66
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	153 682,66	396 000,00	295 000,00	295 000,00	0,00	1 139 682,66
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3	Основное мероприятие "Организация стратегического планирования в области пригородных перевозок в Приморском крае"	всего	-	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Разработка комплексного плана транспортного обслуживания населения Приморского края на средне- и долгосрочную перспективу (до 2030 года) в части пригородных пассажирских перевозок	всего	-	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Подпрограмма 2 "Развитие дорожной отрасли в Приморском крае на 2013 - 2021 годы"	всего федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	X	9 290 417,15	8 325 188,26	42 469 465,05	48 110 451,39	12 048 122,92	13 795 567,35	11 074 114,98	9 959 413,28	5 646 535,35	160 715 405,33
			754	9 191 646,15	8 295 632,26	9 903 991,93	9 771 907,79	11 878 229,95	13 639 392,36	11 074 114,98	9 959 413,28	5 646 535,35	89 360 864,05
			779	0,00	6 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 428,00
		всего	754	2 371 045,34	1 984 667,65	4 952 509,46	3 664 420,46	4 627 858,61	5 152 303,41	4 085 139,70	4 568 714,30	0,00	31 406 658,93
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	X	6 820 600,81	6 317 392,61	4 951 482,47	6 107 487,33	7 250 371,34	8 487 088,95	6 988 975,28	5 390 698,98	5 646 535,35	57 960 633,12
			754	6 820 600,81	6 310 964,61	4 951 482,47	6 107 487,33	7 250 371,34	8 487 088,95	6 988 975,28	5 390 698,98	5 646 535,35	57 954 205,12
			779	0,00	6 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 428,00
		бюджет муниципальных образований	-	98 771,00	23 128,00	52 722,12	61 380,50	169 892,97	152 304,59	0,00	0,00	0,00	558 199,18
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	32 512 751,00	38 277 163,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70 789 914,10
2.1	Основное мероприятие "Восстановление и поддержание до нормативных требований транспортно-эксплуатационного состояния автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального и местного значения Приморского края"	всего	754	3 927 124,45	4 223 285,57	3 680 014,24	3 539 995,55	6 240 767,26	7 225 218,52	3 896 674,25	2 757 469,14	3 355 202,69	38 845 751,67
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	30 700,00	527 387,60	349 555,65	45 043,86	1 762 837,61	1 673 041,91	0,00	0,00	0,00	4388 566,63
		краевой бюджет	754	3 896 424,45	3 695 897,97	3 330 458,59	3 494 951,69	4 380 529,65	5 478 464,79	3 896 674,25	2 757 469,14	3 355 202,69	34 286 073,22
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	97 400,00	73 711,82	0,00	0,00	0,00	171111,82
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Содержание автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения на территории Приморского края	всего	754	2 141 100,06	2 383 500,52	2 424 826,21	2 136 010,86	2 579 563,14	2 693 500,20	2 640 237,43	2 157 952,33	2 242 622,34	21 399 313,09
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	2 141 100,06	2 383 500,52	2 424 826,21	2 136 010,86	2 579 563,14	2 693 500,20	2 640 237,43	2 157 952,33	2 242 622,34	21 399 313,09
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Ремонт автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения на территории Приморского края	всего	754	1 736 266,82	1 475 554,29	1 146 685,46	1 090 501,18	630 854,50	1 522 004,89	1 255 652,62	598 710,71	1 112 580,35	10 568 810,82
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	30 700,00	527 387,60	349 555,65	45 043,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	952 687,11
		краевой бюджет	754	1 705 566,82	948 166,69	797 129,81	1 045 457,32	630 854,50	1 522 004,89	1 255 652,62	598 710,71	1 112 580,35	9 616 123,71
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Капитальный ремонт автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения на территории Приморского края	всего	754	46 984,57	364 230,76	107 873,61	26 583,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	545 672,61
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	46 984,57	364 230,76	107 873,61	26 583,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	545 672,61
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4	Исполнение постановлений по делам об административных правонарушениях	всего	754	773,00	0,00	80,00	9 360,00	22 338,13	50 554,35	0,00	0,00	0,00	83 105,48
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	773,00	0,00	80,00	9 360,00	22 338,13	50 554,35	0,00	0,00	0,00	83 105,48
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.1.5.	Расходы, связанные с исполнением судебных актов и решений налоговых органов	всего	754	2 000,00	0,00	548,96	1 187,97	2 068,54	40 871,34	500,00	500,00	0,00	47 676,81
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	2 000,00	0,00	548,96	1 187,97	2 068,54	40 871,34	500,00	500,00	0,00	47 676,81
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6.	Реализация полномочий в сфере предоставления государственных услуг по транспортной и дорожной деятельности	всего	754	0,00	0,00	0,00	180,87	393,99	294,60	84,20	106,10	0,00	1 059,76
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	180,87	393,99	294,60	84,20	106,10	0,00	1 059,76
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.	Предоставление бюджетных инвестиций акционерному обществу "Приморское автодорожное ремонтное предприятие" в целях приобретения дорожной техники для выполнения работ по строительству, капитальному ремонту, реконструкции, содержанию и ремонту автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения на территории Приморского края	всего	754	0,00	0,00	0,00	276 171,00	454 234,99	500 000,00	0,00	0,00	0,00	1 230 405,99
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	276 171,00	454 234,99	500 000,00	0,00	0,00	0,00	1 230 405,99
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.8.	Приоритетный проект «Безопасные и качественные дороги» государственной программы Российской Федерации «Развитие транспортной системы»	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	1 413 376,36	1 474 751,23	0,00	0,00	0,00	2 888 127,59
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	625 000,00	730 000,00	0,00	0,00	0,00	1 355 000,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	690 976,36	671 039,41	0,00	0,00	0,00	1 362 015,77
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	97 400,00	73 711,82	0,00	0,00	0,00	171 111,82
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.8.1	Осуществление дорожной деятельности на автомобильных дорогах регионального или межмуниципального значения на территории Приморского края за счет дорожного фонда Приморского края в рамках реализации приоритетного проекта «Безопасные и качественные дороги»	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	446 336,36	742 900,395	0,00	0,00	0,00	1 189 236,76
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00		199 606,07	364 074,585	0,00	0,00	0,00	563680,66
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00		246 730,29	378 825,81	0,00	0,00	0,00	625 556,10
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.8.2	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на осуществление дорожной деятельности на автомобильных дорогах местного значения за счет дорожного фонда Приморского края в рамках реализации приоритетного проекта «Безопасные и качественные дороги»	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	967 040,00	731 850,83	0,00	0,00	0,00	1 698 890,83
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	425 393,93	365 925,42	0,00	0,00	0,00	791 319,35
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	444 246,07	292 213,60	0,00	0,00	0,00	736 459,67
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	97 400,00	73 711,82	0,00	0,00	0,00	171 111,82
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.9.	Членские взносы в Российскую Ассоциацию территориальных органов управления автомобильными дорогами «РАДОР»	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	200,00	200,00	200,00	0,00	700,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	200,00	200,00	200,00	0,00	700,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10.	Восстановление автомобильных дорог и мостов при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций за счет межбюджетных трансфертов из федерального бюджета	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	1 137 837,61	943041,91	0,00	0,00	0,00	2 080 879,52
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	1 137 837,61	943041,91	0,00	0,00	0,00	2 080 879,52
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.1.10.1.	Восстановление автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения и мостов на них при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций за счет межбюджетных трансфертов из федерального бюджета	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	962 954,41	901 546,27	0,00	0,00	0,00	1 864 500,68
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	962 954,41	901 546,27	0,00	0,00	0,00	1 864 500,68
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10.2.	Предоставление в 2017, 2018 годах из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края иных межбюджетных трансфертов, источником финансового обеспечения которых являются иные межбюджетные трансферты из федерального бюджета на проведение мероприятий по восстановлению автомобильных дорог и мостов, поврежденных в результате паводка, произошедшего в 2016 - 2017 годах на территории Приморского края	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	174 883,20	41 495,64	0,00	0,00	0,00	216 378,84
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	174 883,20	41 495,64	0,00	0,00	0,00	216 378,84
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.11.	Мероприятия по приобретению в собственность Приморского края разборных автомобильных мостов, их установка, содержание, монтаж, демонтаж (переустановка), прочие работы, услуги	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Основное мероприятие "Содействие развитию автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения Приморского края"	всего	X	4 469 123,03	3 567 542,53	5 782 645,77	5 638 211,39	5 177 924,36	5 780 737,96	6 256 807,95	6 577 800,38	2 291 332,66	45 542 126,03
			754	4 469 123,03	3 561 114,53	5 782 645,77	5 638 211,39	5 177 924,36	5 780 737,96	6 256 807,95	6 577 800,38	2 291 332,66	45 535 698,03
			779	0,00	6 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 428,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	2 340 345,34	1 457 280,05	4 602 953,81	3 619 376,60	2 865 021,00	3 479 261,50	4 568 714,30	4 568 714,30	0,00	27 018 092,30
		краевой бюджет	X	2 128 777,69	2 110 262,48	1 179 691,96	2 018 834,79	2 312 903,36	2 301 476,46	2 171 668,25	2 009 086,08	2 291 332,66	18 524 033,73
			754	2 128 777,69	2 103 834,48	1 179 691,96	2 018 834,79	2 312 903,36	2 301 476,46	2 171 668,25	2 009 086,08	2 291 332,66	18 517 605,73
			779	0,00	6 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 428,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1	Строительство автомобильной дороги Владивосток - Находка - порт Восточный на участке км 18+500 - км 40+800 в Приморском крае	всего	754	158 118,16	3 662,72	556,77	3 588 095,05	3 700 000,00	3 953 706,30	4 642 204,20	5 191 720,80	1 155 212,66	22 393 276,66
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	2 852 747,00	2 794 421,00	3 479 261,50	4 085 139,70	4 568 714,30	0,00	17 780 283,50
		краевой бюджет	754	158 118,16	3 662,72	556,77	735 348,05	905 579,00	474 444,80	557 064,50	623 006,50	1 155 212,66	4 612 993,16
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2	Реконструкция автомобильной дороги Уссурийск - Пограничный - Госграница на участке км 51 - км 72 в Приморском крае	всего	754	2 394 033,15	15 769,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 409 802,28
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	1 943 751,65	1 943,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 945 694,65
		краевой бюджет	754	450 281,50	13 826,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	464 107,63
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Реконструкция автомобильной дороги Раздольное - Хасан на участке Нарвинский перевал км 74 - км 79 в Приморском крае	всего	754	560 307,29	364 125,54	444 188,99	47 641,49	46 143,17	0,00	0,00	0,00	0,00	1 462 406,48
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	390 709,25	349 020,95	50 770,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	790 500,81
		краевой бюджет	754	169 598,04	15 104,59	393 418,38	47 641,49	46 143,17	0,00	0,00	0,00	0,00	671 905,67
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"2.2.4	Проектно - изыскательские работы строек будущих лет	всего	754	45 000,00	1 972,90	4 415,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 388,66
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	45 000,00	1 972,90	4 415,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 388,66
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Документация по планировке территорий	всего	754	10 000,00	0,00	0,00	0,00	782,82	4 176,55	25 881,60	2 000,00	0,00	42 840,97
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	10 000,00	0,00	0,00	0,00	782,82	4 176,55	25 881,60	2 000,00	0,00	42 840,97
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.6	Строительство автомобильной дороги Владивосток - Находка - порт Восточный на участке км 0 - км 18+500 в Приморском крае	всего	754	350 941,37	2 384 995,32	4 439 440,12	445 202,03	9 167,69	0,00	0,00	0,00	0,00	7 629 746,53
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	1 105 275,90	3 918 984,10	239 815,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 264 075,49
		краевой бюджет	754	350 941,37	1 279 719,42	520 456,02	205 386,54	9 167,69	0,00	0,00	0,00	0,00	2 365 671,04
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.7	Реконструкция автомобильной дороги Федосьевка - Верхний Перевал - на участке р. Бикин Верхний Перевал (ПК 100 - ПК 244) в Приморском крае	всего	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.8	Реконструкция автомобильной дороги Уссурийск - Пограничный - Госграница на участке км 13 - км 20 в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	633 664,09	299 406,68	31 984,90	196 170,00	723 202,14	0,00	0,00	1 884 427,81
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	633 199,10	241 969,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	875 168,97
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	464,99	57 436,81	31 984,90	196 170,00	723 202,14	0,00	0,00	1 009 258,84
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.9	Строительство автомобильной дороги от автомобильной дороги федерального значения Хабаровск -Владивосток до автомобильной дороги Владивосток - Находка - порт Восточный в Приморском крае	всего	754	0,00	21 560,55	27 342,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 902,77
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	21 560,55	27 342,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 902,77
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.10	Реконструкция участков автомобильной дороги от п. Восток до месторождения "Скрытое"	всего	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.11	Реконструкция автомобильной дороги Терней - малая Кема на участке км 40 - км 50 в Приморском крае	всего	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.12	Реконструкция автомобильной дороги Хороль - Реттиховка - Арсеньев в Приморском крае	всего	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.13	Реконструкция автомобильной дороги Штыково - Ивановка - Реттиховка в Приморском крае	всего	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.14	Реконструкция автомобильной дороги Владивосток - Артем на участке км 18 - км 43 в Приморском крае	всего	754	0,00	135 106,94	27 728,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162 835,41
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	135 106,94	27 728,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162 835,41
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.15	Реконструкция автомобильной дороги Подъезд к бухте Лазурная от дороги Хабаровск - Владивосток в Приморском крае	всего	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.16	Строительство крытого надземного пешеходного моста на автомобильной дороге Подъезд к аэропорту г. Владивостока	всего	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.17	Реконструкция автомобильной дороги Хабаровск - Владивосток - Светлогорье на участке км 6 - км 7 в Приморском крае	всего	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.18	Реконструкция автомобильной дороги Киевка - Преображение на участке км 18 - км 20 в Приморском крае	всего	754	0,00	2 552,37	6 567,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 119,84
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	2 552,37	6 567,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 119,84
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.19	Реконструкция автомобильной дороги Уссурийск - Пограничный - Госграница на участке км 72 - км 96 в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.20	Строительство автомобильной дороги Владивосток – Находка – порт Восточный на участке км 43+474 – км 146+197 в Приморском крае	всего	754	0,00	45 345,06	71 500,00	0,00	0,00	331 430,00	78 570,00	600 000,00	960 000,00	2 086 845,06
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	45 345,06	71 500,00	0,00	0,00	331 430,00	78 570,00	600 000,00	960 000,00	2 086 845,06
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.21	Строительство автомобильной дороги Владивосток - Находка - порт Восточный км 43+474 - км 83+000 в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.22	Реконструкция автомобильной дороги Рудная Пристань - Терней на участке км 40 – км 46 в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.23	Строительство автомобильной дороги Зима Южная – Раздольное – Хасан на участке Зима Южная – Новый – Де-Фриз в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	19 864,39	265 000,00	456 679,82	19 454,84	0,00	0,00	0,00	760 999,05
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	19 864,39	265 000,00	456 679,82	19 454,84	0,00	0,00	0,00	760 999,05
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.24	Строительство мостовых переходов через реку Большая Уссурка и протоку реки Большая Уссурка на 3 и 4 км автомобильной дороги Лукьяновка - Новополтавка в Приморском крае	всего	754	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.25	Строительство мостового перехода через р. Мельгуновка на км 72 автомобильной дороги Михайловка - Турий Рог в Приморском крае	всего	754	5 000,00	466 128,35	821,90	296 236,31	112 442,81	5 025,49	0,00	0,00	0,00	885 654,86

		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	159 300,31	16 767,71	0,00	0,00	0,00	0,00	176 068,02
		краевой бюджет	754	5 000,00	466 128,35	821,90	136 936,00	95 675,10	5 025,49	0,00	0,00	0,00	709 586,84
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.26	Строительство мостового перехода через р. Ореховка на км 15 автомобильной дороги Ракитное - Маревка в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	420,35	0,00	0,00	0,00	0,00	420,35
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	420,35	0,00	0,00	0,00	0,00	420,35
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.27	Строительство мостового перехода через р. Арсеньевка на км 94 автомобильной дороги Кировский - Николо-Михайловка - Яковлевка в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.28	Строительство мостового перехода через ручей Шумный на км 247 + 201 автомобильной дороги Осиновка - Рудная Пристань в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 041,70	0,00	0,00	15 041,70
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 041,70	0,00	0,00	15 041,70
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.29	Реконструкция мостового перехода на км 1 + 300 автомобильной дороги Новолитовск - Васильевка в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.30	Строительство мостового перехода через р. Крыловка на 24 км автомобильной дороги Кировский - Николо-Михайловка - Яковлевка в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	3 907,52	6 827,90	42 026,40	262 405,66	0,00	0,00	0,00	315 167,48
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	20 549,44	0,00	0,00	0,00	0,00	20 549,44
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	3 907,52	6 827,90	21 476,96	262 405,66	0,00	0,00	0,00	294 618,04
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.31	Строительство мостового перехода через бухту Золотой Рог в городе Владивостоке на автомагистрали, связывающей федеральную автомобильную дорогу М-60 "Уссури" Хабаровск-Владивосток с островом Русский	всего	754	755 668,52	21 304,13	4,09	0,00	130,00	0,00	0,00	0,00	0,00	777 106,74
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	5 237,67	1 040,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 277,87
		краевой бюджет	754	750 430,85	20 263,93	4,09	0,00	130,00	0,00	0,00	0,00	0,00	770 828,87
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.32	Строительство автомобильной дороги бухта Патрокл-мостовой переход через бухту Золотой Рог	всего	X	8 098,03	6 430,00	5 660,24	55,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 243,27
			754	8 098,03	2,00	5 660,24	55,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 815,27
			779	0,00	6 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 428,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	8 098,03	6 430,00	5 660,24	55,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 243,27
			754	8 098,03	2,00	5 660,24	55,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 815,27
			779	0,00	6 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 428,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.33	Строительство автомобильной дороги пос. Новый - полуостров Де-Фриз - Седанка - бухта Патрокл с низководным мостом (эстакадой) Де-Фриз - Седанка	всего	754	147 201,59	96 580,00	1 879,51	55 855,71	0,00	14 107,50	0,00	0,00	0,00	315 624,31
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	646,77	0,00	0,00	46 026,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 673,54
		краевой бюджет	754	146 554,82	96 580,00	1 879,51	9 828,94	0,00	14 107,50	0,00	0,00	0,00	268 950,77
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.34	Строительство примыканий автомобильной дороги пос. Новый - полуостров Де-Фриз - Седанка - бухта Патрокл с низководным мостом (эстакадой) Де-Фриз - Седанка на участке км 23 - бухта Патрокл, Приморский край к улично-дорожной сети города Владивостока в районе ул. Фадеева, ул. Космонавтов и ул. Снеговой	всего	754	6 700,00	682,02	94 939,40	84 930,22	100,00	500,00	0,00	0,00	0,00	187 851,64
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	79 517,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79 517,16
		краевой бюджет	754	6 700,00	682,02	94 939,40	5 413,06	100,00	500,00	0,00	0,00	0,00	108 334,48
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.35	Строительство транспортной развязки к концертно- спортивному комплексу в г. Владивостоке	всего	754	23 054,92	1 327,50	164,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 547,25
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	23 054,92	1 327,50	164,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 547,25
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.36	Строительство автомобильной дороги Михайловка - Турий Рог - Некруглово на участке км 0 - км 2,5 в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	169 780,00	100 958,46	32 344,89	0,00	0,00	0,00	303 083,35
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	169 780,00	100 958,46	32 344,89	0,00	0,00	0,00	303 083,35
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.37	Строительство автомобильной дороги Хабаровск – Владивосток - Меркушевка на участке км 0 - км 6,4 в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	359 181,00	411 120,76	12 604,14	0,00	0,00	0,00	782 905,90
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	359 181,00	411 120,76	12 604,14	0,00	0,00	0,00	782 905,90
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.38	Строительство мостового перехода через р. Кроуновка на км 2+262 автомобильной дороги Доброполье – Николо-Львовское – Корсаковка - Кроуновка в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	72 049,66	307 453,62	0,00	0,00	0,00	379 503,28
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	33 282,85	0,00	0,00	0,00	0,00	33 282,85
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	38 766,81	307 453,62	0,00	0,00	0,00	346 220,43
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.39	Строительство мостового перехода через р. Тихая на км 4+680 автомобильной дороги Чернышевка - Новопокровка в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	2 038,79	0,00	167 323,69	0,00	0,00	169 362,48
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	2 038,79	0,00	167 323,69	0,00	0,00	169 362,48
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.40	Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств ЗАО "Восточная нефтехимическая компания". Первый этап строительства. Строительство автомобильной дороги Подъезд к г. Находка от автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	90 652,10	0,00	6 628,46	0,00	0,00	0,00	97 280,56
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 628,46	0,00	0,00	0,00	6 628,46
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	90 652,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90 652,10
2.2.41	Строительство мостового перехода через р. Литовка на км 127 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	8 246,65	271 000,00	0,00	0,00	0,00	279 246,65
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	8 246,65	271 000,00	0,00	0,00	0,00	279 246,65
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.42	Строительство мостового перехода через ручей Хмыловка на км 2+956 автомобильной дороги Береговая - Хмыловка в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.43	Строительство мостового перехода на км 24+194 автомобильной дороги Уссурийск – Раковка - Осиновка в Приморском крае	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	2 181,29	0,00	0,00	60 861,02	0,00	63 042,31
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	2 181,29	0,00	0,00	60 861,02	0,00	63 042,31
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.44	Строительство автомобильных дорог от дорог регионального значения до границ земельных участков ООО "РусАгро-Приморье" (1,1 км, 1,0 км, 1,05 км, 1,1 км, 0,9 км)	всего	754	0,00	0,00	0,00	11 000,00	100 767,10	100 796,56	0,00	0,00	0,00	212 563,66
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	11 000,00	100 767,10	100 796,56	0,00	0,00	0,00	212 563,66
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.45	Строительство автомобильных дорог вдоль границ земельных участков ООО "РусАгро-Приморье" (0,9 км, 2,1 км, 1,6 км)	всего	754	0,00	0,00	0,00	9 000,00	80 683,69	49 107,87	0,00	0,00	0,00	138 791,56
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	9 000,00	80 683,69	49 107,87	0,00	0,00	0,00	138 791,56
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.46	Субсидия из краевого бюджета акционерному обществу "Корпорация развития Дальнего Востока" на финансовое обеспечение затрат, связанных с созданием объектов инфраструктуры территорий опережающего социально-экономического развития Приморского края"	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	167 000,00	0,00	0,00	0,00	167 000,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	167 000,00	0,00	0,00	0,00	167 000,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.47	Строительство мостового перехода через р. Соколовка на км 14+813 автомобильной дороги Осиновка-Рудная Пристань-Соколовка в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.48	Строительство мостового перехода на км 2+060 автомобильной дороги Хабаровск - Владивосток - Губерово в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 257,68	53 654,84	131 078,78	0,00	187 991,30
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 257,68	53 654,84	131 078,78	0,00	187 991,30
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.49	Реконструкция автомобильной дороги Осиновка - Рудная Пристань на км 341-км 349 в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 145,15	311 968,80	592 139,78	176 120,00	1 086 373,73
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 145,15	311 968,80	592 139,78	176 120,00	1 086 373,73
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.50	Реконструкция мостового перехода через р. Партизанская на км 11+576 автомобильной дороги Находка - Лазо - Ольга - Кавалерово в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 834,52	0,00	0,00	0,00	5 834,52
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 834,52	0,00	0,00	0,00	5 834,52
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.51	Реконструкция мостового перехода через р. Артемовка на км 27+930 автомобильной дороги Артем-Находка - порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 867,76	0,00	0,00	0,00	4 867,76
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 867,76	0,00	0,00	0,00	4 867,76
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.52	Реконструкция мостового перехода через р. Арзамазовка на км 317+420 автомобильной дороги Находка - Лазо - Ольга-Кавалерово в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 369,75	0,00	0,00	0,00	5 369,75
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 369,75	0,00	0,00	0,00	5 369,75
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.53	Реконструкция мостового перехода через р. Зеркальная на км 401+140 автомобильной дороги Находка - Лазо - Ольга-Кавалерово в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 959,88	0,00	0,00	0,00	5 959,88
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 959,88	0,00	0,00	0,00	5 959,88
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.54	Реконструкция мостового перехода на км 49+224 автомобильной дороги Артем-Находка-порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 072,30	0,00	0,00	0,00	4 072,30
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 072,30	0,00	0,00	0,00	4 072,30
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.55	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 86+578 автомобильной дороги Артем-Находка-порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 498,30	0,00	0,00	0,00	4 498,30
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 498,30	0,00	0,00	0,00	4 498,30
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.56	Реконструкция мостового перехода через р. Падь Подсобная на км 89+353 автомобильной дороги Артем-Находка-порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 732,74	0,00	0,00	0,00	4 732,74
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 732,74	0,00	0,00	0,00	4 732,74
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.57	Строительство крытого надземного пешеходного моста на автомобильной дороге Подъезд к аэропорту г. Владивостока. Корректировка	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 088,00	0,00	0,00	0,00	2 088,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 088,00	0,00	0,00	0,00	2 088,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.58	Реконструкция участка автомобильной дороги Подъезд к г. Владивостоку от автодороги Хабаровск - Владивосток в районе п. Трудовое	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.59	Строительство акустических экранов в районе дома № 88 а по ул. Маковского на автомобильной дороге пос. Новый – полуостров Де-Фриз – Седанка – бухта Патрокл, участок (18 км + 708 км – 19 км +671 м)	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 677,95	0,00	0,00	39 677,95
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 677,95	0,00	0,00	39 677,95
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.60	Реконструкция мостового перехода через р. Шкотовка на км 41+170 автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 695,61	0,00	0,00	11 695,61
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 695,61	0,00	0,00	11 695,61
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.61	Реконструкция мостового перехода через р. Суходол на км 55+000 автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 333,04	0,00	0,00	12 333,04
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 333,04	0,00	0,00	12 333,04
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.62	Реконструкция мостового перехода через р. Царевка на км 62+450 автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 674,80	0,00	0,00	8 674,80
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 674,80	0,00	0,00	8 674,80
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.63	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 65+730 автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 899,34	0,00	0,00	6 899,34
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 899,34	0,00	0,00	6 899,34
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.64	Реконструкция мостового перехода через р. Петровка на км 69+310 автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 663,22	0,00	0,00	9 663,22
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 663,22	0,00	0,00	9 663,22
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.65	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 125+420 автомобильной дороги Артем - Находка - порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 741,36	0,00	0,00	6 741,36
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 741,36	0,00	0,00	6 741,36
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.66	Реконструкция мостового перехода через р. Водопадная на км 38+900 автомобильной дороги Находка - Лазо - Ольга - Кавалерово в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 507,74	0,00	0,00	9 507,74
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 507,74	0,00	0,00	9 507,74
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.67	Реконструкция мостового перехода через р. Илистая на км 8+212 автомобильной дороги Сибирцево - Жариково - Комиссарово в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 186,05	0,00	0,00	15 186,05
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 186,05	0,00	0,00	15 186,05
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.68	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 2+910 автомобильной дороги Раковка - гидроузел в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 645,05	0,00	0,00	3 645,05
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 645,05	0,00	0,00	3 645,05
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.69	Реконструкция автомобильной дороги Киевка - Преображение на участке км 18 - км 20 в Приморском крае. Строительство мостового перехода через р. Соколовка на км 19	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 526,23	0,00	0,00	11 526,23
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 526,23	0,00	0,00	11 526,23
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.70	Реконструкция путепровода через железную дорогу на км 19+524 автомобильной дороги Артем - Находка – порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 067,28	0,00	0,00	9 067,28
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 067,28	0,00	0,00	9 067,28
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.71	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 50+410 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 341,69	0,00	0,00	4 341,69
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 341,69	0,00	0,00	4 341,69
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.72	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 91+580 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 867,22	0,00	0,00	6 867,22
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 867,22	0,00	0,00	6 867,22
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.73	Реконструкция мостового перехода через ключ на км 95+450 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 267,76	0,00	0,00	6 267,76
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 267,76	0,00	0,00	6 267,76
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.74	Реконструкция мостового перехода через ключ на км 96+990 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 946,39	0,00	0,00	5 946,39
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 946,39	0,00	0,00	5 946,39
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.75	Реконструкция мостового перехода через ручей на км 99+900 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 345,21	0,00	0,00	6 345,21
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 345,21	0,00	0,00	6 345,21
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.76	Реконструкция путепровода через железную дорогу на км 146+550 автомобильной дороги Артем - Находка – порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 138,37	0,00	0,00	13 138,37
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 138,37	0,00	0,00	13 138,37
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.77	Реконструкция мостового перехода через р. Хмыловка на км 164+170 автомобильной дороги Артем – Находка – порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 127,37	0,00	0,00	9 127,37
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 127,37	0,00	0,00	9 127,37
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.78	Реконструкция путепровода через железную дорогу на км 166+590 автомобильной дороги Артем - Находка – порт Восточный в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 393,46	0,00	0,00	8 393,46
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 393,46	0,00	0,00	8 393,46
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.79	Реконструкция мостового перехода через р. Уссури на км 175+930 автомобильной дороги Осиновка – Рудная Пристань в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 767,13	0,00	0,00	11 767,13
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 767,13	0,00	0,00	11 767,13
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.80	Реконструкция мостового перехода через р. Барабашевка на км 66+660 автомобильной дороги Раздольное - Хасан в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 864,75	0,00	0,00	8 864,75
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 864,75	0,00	0,00	8 864,75
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.81	Реконструкция мостового перехода через р. Астраханка на км 78+675 автомобильной дороги Михайловка – Турий Рог в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 779,96	0,00	0,00	8 779,96
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 779,96	0,00	0,00	8 779,96
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.82	Реконструкция мостового перехода через р. Дегтяревка на км 177+782 автомобильной дороги Осиновка – Рудная Пристань в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 504,00	0,00	0,00	4 504,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 504,00	0,00	0,00	4 504,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Основное мероприятие "Поддержка дорожного хозяйства муниципальных образований Приморского края"	всего	754	894 169,67	534 360,16	494 054,04	655 081,35	629 431,30	785 740,47	920 632,78	624 143,76	0,00	5 537 613,53
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	795 398,67	511 232,16	441 331,92	593 700,85	556 938,33	707 147,70	920 632,78	624 143,76	0,00	5 150 526,17
		бюджет муниципальных образований	-	98 771,00	23 128,00	52 722,12	61 380,50	72 492,97	78 592,77	0,00	0,00	0,00	387 087,36
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.3.1	Софинансирование мероприятий муниципальных образований Приморского края по проведению капитального ремонта и ремонта автомобильных дорог общего пользования населенных пунктов	всего	754	429 237,98	152 431,30	180 380,62	316 042,88	319 414,36	536 551,85	244 128,48	244 128,48	0,00	2 422 315,95
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	429 237,98	152 431,30	180 380,62	316 042,88	319 414,36	536 551,85	244 128,48	244 128,48	0,00	2 422 315,95
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	Софинансирование мероприятий муниципальных образований Приморского края по проведению капитального ремонта и ремонта дворовых территорий многоквартирных домов, проездов к дворовым территориям многоквартирных домов населенных пунктов	всего	754	291 804,98	23 598,70	67 936,68	91 793,72	116 766,16	131 827,35	94 267,38	94 267,38	0,00	912 262,35
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	291 804,98	23 598,70	67 936,68	91 793,72	116 766,16	131 827,35	94 267,38	94 267,38	0,00	912 262,35
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.3	Софинансирование мероприятий муниципальных образований Приморского края по проектированию, строительству, реконструкции автомобильных дорог общего пользования местного значения с твердым покрытием до сельских населенных пунктов, не имеющих круглогодичной связи с сетью автомобильных дорог общего пользования, а также на их капитальный ремонт и ремонт	всего	754	74 355,71	193 275,70	90 340,98	59 255,97	28 959,97	6 834,41	285 747,90	285 747,90	0,00	1 024 518,54
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	74 355,71	193 275,70	90 340,98	59 255,97	28 959,97	6 834,41	285 747,90	285 747,90	0,00	1 024 518,54
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.4	Софинансирование мероприятий муниципальных образований Приморского края по проектированию, строительству,капиталь-ный ремонт и ремонт подъездных автомобильных дорог, проездов к земельным участкам, предоставленным (предоставляемым) на бесплатной основе гражданам, имеющим трёх и более детей, и гражданам, имеющим двух детей, а также молодым семьям	всего	754	0,00	141 926,46	102 673,64	126 608,28	91 797,84	31 934,09	45 375,75	0,00	0,00	540 316,06
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	141 926,46	102 673,64	126 608,28	91 797,84	31 934,09	45 375,75	0,00	0,00	540 316,06
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.5	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на проектирование, строительство, реконструкцию автомобильных дорог общего пользования местного значения с твердым покрытием для создания и развития транспортной инфраструктуры туристско- рекреационных кластеров Приморского края, а также на их капитальный ремонт и ремонт, за счет средств дорожного фонда Приморского края	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.6	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на проектирование, строительство, реконструкцию автомобильных дорог общего пользования населенных пунктов за счет дорожного фонда Приморского края	всего	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251 113,27	0,00	0,00	251 113,27
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251 113,27	0,00	0,00	251 113,27
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	"Подпрограмма 3 ""Информационно- навигационное обеспечение автомобильных маршрутов по транспортному коридору ""Восток- Запад"" в Приморском крае на 2013 – 2018 годы""	всего	X	129 422,70	104 538,43	135 861,93	135 861,93	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	516 002,22
			794	15 711,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 711,47
			755	32 955,53	52 964,34	67 861,93	67 861,93	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	231 960,96
			759	1 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	755	0,00	33 364,34	67 861,93	67 861,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169 088,20
		краевой бюджет	X	50 000,00	19 600,00	0,00	0,00	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	79 917,23
			794	15 711,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 711,47
			755	32 955,53	19 600,00	0,00	0,00	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	62 872,76
			759	1 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	79 422,70	51 574,09	68 000,00	68 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266 996,79
3.1.	Основное мероприятие "Развитие информационно- навигационного обеспечения автомобильных маршрутов по транспортному коридору "Восток-Запад" в Приморском крае"	всего	X	129 422,70	104 538,43	135 861,93	135 861,93	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	516 002,22
			794	15 711,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 711,47
			755	32 955,53	52 964,34	67 861,93	67 861,93	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	231 960,96
			759	1 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	755	0,00	33 364,34	67 861,93	67 861,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169 088,20
		краевой бюджет	X	50 000,00	19 600,00	0,00	0,00	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	79 917,23
			794	15 711,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 711,47
			755	32 955,53	19 600,00	0,00	0,00	7 505,26	2 811,97	0,00	0,00	0,00	62 872,76
			759	1 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	79 422,70	51 574,09	68 000,00	68 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266 996,79
3.1.1	Введение в постоянную эксплуатацию региональной информационно-навигационной системы Приморского края, в том числе:	всего	X	32 955,53	52 964,34	68 000,00	68 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	221 919,87
			755	32 955,53	52 964,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85 919,87
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	755	0,00	33 364,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 364,34
		краевой бюджет	755	32 955,53	19 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52 555,53
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	68 000,00	68 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136 000,00

3.1.1.1	Единого регионального навигационно-информационного центра Приморского края, включающего единую платформу навигационных приложений, систему обеспечения информационной безопасности, подсистему информационного обеспечения деятельности органов государственной власти, средства, обеспечивающие взаимодействие с внешними системами и подсистемами	всего	755	9 415,88	15 132,66	0,00	68 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92 548,54
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	755	0,00	9 532,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 532,66
		краевой бюджет	755	9 415,88	5 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 015,88
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	68 000,00	68 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136 000,00
3.1.1.2	Подсистемы мониторинга и управления пассажирскими перевозками на территории Приморского края	всего	755	4 707,93	7 566,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 274,27
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	755	0,00	4 766,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 766,34
		краевой бюджет	755	4 707,93	2 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 507,93
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.3	Подсистемы мониторинга и управления школьными автобусами на территории Приморского края	всего	755	4 707,93	7 566,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 274,27
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	755	0,00	4 766,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 766,34
		краевой бюджет	755	4 707,93	2 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 507,93
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.4	Подсистемы навигационно-информационной автоматизированной системы обмена информацией, обработки вызовов и управления с использованием аппаратуры спутниковой навигации ГЛОНАСС транспортными средствами территориального центра медицины катастроф, скорой и неотложной медицинской помощи на территории Приморского края	всего	755	4 707,93	7 566,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 274,27
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	755	0,00	4 766,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 766,34
		краевой бюджет	755	4 707,93	2 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 507,93
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.5	Подсистемы мониторинга перевозок специальных, опасных, крупногабаритных и тяжеловесных грузов автомобильным транспортом на территории Приморского края	всего	755	4 707,93	7 566,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 274,27
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	755	0,00	4 766,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 766,34
		краевой бюджет	755	4 707,93	2 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 507,93
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.6	Подсистемы мониторинга автомобильных транспортных средств организаций жилищно- коммунального хозяйства на территории субъекта Приморского края	всего	755	4 707,93	7 566,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 274,27
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	755	0,00	4 766,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 766,34
		краевой бюджет	755	4 707,93	2 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 507,93
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств в рамках информационно- навигационного обеспечения автомобильных маршрутов по транспортному коридору "Восток- Запад":	всего	X	30 875,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 875,50
			759	1 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	1 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	29 542,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 542,50
3.1.2.1	Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств, используемых при перевозке пассажиров	всего	X	16 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 900,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	16 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 900,00
3.1.2.2.	Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств, используемых при перевозке детей	всего	759	1 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	1 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.3	Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств, используемых при оказании скорой и неотложной медицинской помощи	всего	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.4	Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств, используемых при осуществлении перевозок специальных, опасных, крупногабаритных и тяжеловесных грузов	всего	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.1.2.5	Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств, используемых при оказании жилищно-коммунальных услуг	всего	-	12 642,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 642,50
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	12 642,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 642,50
3.1.3	Создание (определение) хозяйственного общества с участием Приморского края, основным видом деятельности которого является оказание услуг в сфере информационно-навигационной деятельности, доля организации в уставном капитале которого составляет более 50 процентов плюс одна голосующая акция	всего	-	2 996,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 996,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	755	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	2 996,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 996,00
3.1.4	Предоставление бюджетных инвестиций хозяйственному обществу - оператору региональной информационно-навигационной системы, доля организации в уставном капитале которого составляет 50 или более процентов	всего	X	62 595,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 595,67
			794	15 711,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 711,47
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	794	15 711,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 711,47
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	46 884,20	51 574,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98 458,29
3.1.5	Предоставление бюджетных инвестиций открытому акционерному обществу "Региональный навигационно-информационный центр по Приморскому краю"	всего	755	0,00	0,00	67 861,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 861,93
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	755	0,00	0,00	67 861,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 861,93
		краевой бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Предоставление бюджетных инвестиций акционерному обществу	всего	755	0,00	0,00	0,00	67 861,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 861,93
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	755	0,00	0,00	0,00	67 861,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 861,93
		краевой бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Предоставление субсидии краевому государственному бюджетному учреждению "ИТЦ Приморского края" на иные цели, не связанные с финансовым обеспечением выполнения государственного задания	всего	755	0,00	0,00	0,00	0,00	7 505,26	0,00	0,00	0,00	0,00	7 505,26
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	755	0,00	0,00	0,00	0,00	7 505,26	0,00	0,00	0,00	0,00	7 505,26
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8	Обеспечение функционирования государственных информационных систем мониторинга транспорта (УТГНЭТ ПК, РИНС ПК), инфраструктуры ГИС и проведение мероприятий по обеспечению аппаратурой ГЛОНАСС	всего	755	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 811,97	0,00	0,00	0,00	2 811,97
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	755	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 811,97	0,00	0,00	0,00	2 811,97
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Подпрограмма 4 "Повышение безопасности дорожного движения в Приморском крае" на 2013-2015 годы"	всего	X	477 386,24	185 447,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	664 568,55
			785	265 730,00	157 664,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	425 129,31
			754	125 289,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125 289,24
			761	67 567,00	3 517,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 084,00
			759	11 800,00	17 266,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 066,00
			771	7 000,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 000,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	477 386,24	185 447,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	664 568,55
			785	265 730,00	157 664,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	425 129,31
			754	125 289,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125 289,24
			761	67 567,00	3 517,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 084,00
			759	11 800,00	17 266,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 066,00
			771	7 000,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 000,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	Основное мероприятие "Повышение безопасности дорожного движения в Приморском крае" на 2013-2015 годы"	всего	X	477 386,24	185 447,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	664 568,55
			785	265 730,00	157 664,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	425 129,31
			754	125 289,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125 289,24
			761	67 567,00	3 517,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 084,00
			759	11 800,00	17 266,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 066,00
			771	7 000,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 000,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	477 386,24	185 447,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	664 568,55
			785	265 730,00	157 664,01	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	425 129,31
			754	125 289,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125 289,24
			761	67 567,00	3 517,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 084,00
			759	11 800,00	17 266,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 066,00
			771	7 000,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 000,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.1.1	Приобретение и установка комплексов видеонаблюдения (видеокамер, телекоммуникационного и другого оборудования) и комплексов видеофиксации нарушений Правил дорожного движения Российской Федерации	всего	785	216 847,00	117 526,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	334 373,41
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	785	216 847,00	117 526,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	334 373,41
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Создание центра обработки данных	всего	785	3 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	785	3 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3.	Техническое обслуживание системы видеонаблюдения и автоматической фиксации нарушений Правил дорожного движения Российской Федерации, а также оборудования центра обработки данных (включая аренду каналов связи и оплату электроэнергии)	всего	785	0,00	6 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 700,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	785	0,00	6 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 700,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.4	Обеспечение деятельности КГКУ «Примгосавтонадзор»	всего	785	33 500,00	33 437,60	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 672,90
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	785	33 500,00	33 437,60	1 735,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 672,90
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.5	Приобретение оборудования для функционирования системы автоматической фиксации нарушений Правил дорожного движения Российской Федерации	всего	785	10 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 400,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	785	10 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 400,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.6	Изготовление и размещение информационно-пропагандистской полиграфической продукции, тематической наружной социальной рекламы (баннеры, растяжки, буклеты, плакаты, памятки и др.)	всего	771	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	771	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.7.	"Изготовление и размещение на телеканалах Приморского края роликов социальной рекламы, направленных на предупреждение дорожно-транспортных происшествий	всего	771	3 000,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	771	3 000,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.8.	Изготовление и размещение на телеканалах Приморского края тематических телепередач по пропаганде культуры поведения участников дорожного движения, профилактике дорожно-транспортных происшествий с участием детей	всего	771	3 000,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	771	3 000,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.9.	Изготовление и распространение световозвращающих приспособлений в среде дошкольников и учащихся младших классов	всего	759	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 500,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 500,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.10.	Предоставление субсидий государственному образовательному автономному учреждению дополнительного образования детей "Детско-юношеский центр Приморского края" на изготовление и распространение световозвращающих приспособлений в среде дошкольников и учащихся младших классов	всего	759	0,00	2 425,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 425,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	0,00	2 425,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 425,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.11	Проведение исследования проблемы подготовки водителей из числа лиц с ограниченными двигательными способностями	всего	759	200,00	194,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	394,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	200,00	194,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	394,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.1.12	Обеспечение краевого государственного образовательного бюджетного учреждения начального профессионального образования «Профессиональный лицей № 11» (г. Владивосток):	всего	759	2 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 300,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	2 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 300,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.12.1	Программами, учебно-методическими материалами, печатными и электронными пособиями по обучению водителей с ограниченными двигательными способностями	всего	759	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.12.2	Специальным оборудованием (тренажеры, компьютерные программы и др.) для обучения водителей с ограниченными двигательными способностями	всего	759	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.12.3	Специально оборудованными транспортными средствами для обучения водителей с ограниченными двигательными способностями	всего	759	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.12.4.	Современным технологическим оборудованием для оснащения закрытой площадки по первоначальному обучению вождению лиц с ограниченными двигательными способностями	всего	759	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.13.	Предоставление субсидий краевому государственному бюджетному профессиональному образовательному учреждению "Колледж машиностроения и транспорта" на обеспечение:	всего	759	0,00	2 231,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 231,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	0,00	2 231,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 231,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.13.1	Программами, учебно-методическими материалами, печатными и электронными пособиями по обучению водителей с ограниченными двигательными способностями	всего	759	0,00	194,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	194,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	0,00	194,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	194,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.13.2	Специальным оборудованием (тренажеры, компьютерные программы и др.) для обучения водителей с ограниченными двигательными способностями	всего	759	0,00	485,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	485,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	0,00	485,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	485,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.13.3	Специально оборудованными транспортными средствами для обучения водителей с ограниченными двигательными способностями	всего	759	0,00	582,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	582,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	0,00	582,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	582,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.13.4.	Современным технологическим оборудованием для оснащения закрытой площадки по первоначальному обучению вождению лиц с ограниченными двигательными способностями	всего	759	0,00	970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	970,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	0,00	970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	970,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.1.14.	Оснащение специальным оборудованием (тренажеры, компьютерные программы и др.) краевых государственных образовательных учреждений, осуществляющих подготовку водителей	всего	759	2 000,00	1 940,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 940,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	2 000,00	1 940,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 940,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.15	Приобретение для краевых государственных образовательных учреждений программ, учебно-методических материалов, печатных и электронных учебных и научных пособий по обучению безопасному поведению на улицах и дорогах, а также по обучению вождению	всего	759	4 000,00	3 880,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 880,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	4 000,00	3 880,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 880,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.16	Проведение исследований и разработка требований к содержанию деятельности краевых государственных образовательных учреждений по профилактике детского дорожно-транспортного травматизма, включая апробацию и научно-методическое сопровождение внедрения	всего	759	500,00	485,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	985,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	500,00	485,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	985,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.17	Проведение курсов повышения квалификации и стажировок специалистов краевых государственных образовательных учреждений по вопросам обучения навыкам безопасного поведения на улицах и дорогах	всего	759	300,00	291,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	591,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	300,00	291,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	591,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.18.	Создание на базе краевых государственных учреждений среднего профессионального образования автоматизированных автодромов	всего	759	0,00	5 820,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 820,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	759	0,00	5 820,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 820,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.19.	Приобретение мобильных автогородков для обучения учащихся общеобразовательных учреждений, а также детей в учреждениях дошкольного и дополнительного образования навыкам безопасного поведения на улицах и дорогах, пропаганды культуры поведения и профилактики дорожно-транспортных происшествий	всего	785	1 983,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 983,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	785	1 983,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 983,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.20	Организация на базе краевого государственного казенного учреждения здравоохранения «Территориальный центр медицины катастроф» обучения оказанию первой медицинской помощи пострадавшим в дорожно-транспортных происшествиях	всего	761	1 477,00	457,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 934,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	761	1 477,00	457,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 934,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.21	Приобретение укладок для оказания первой помощи пострадавшим в дорожно-транспортных происшествиях	всего	761	4 080,00	3 060,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 140,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	761	4 080,00	3 060,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 140,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.22	Приобретение для КГКУЗ "Территориальный центр медицины катастроф» дизельного полноприводного автомобиля класса "С"	всего	761	3 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 500,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	761	3 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 500,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.1.23	Приобретение для краевых государственных учреждений здравоохранения Приморского края медицинского оборудования (в том числе передвижных химико-токсикологических лабораторий)	всего	761	58 510,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 510,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	761	58 510,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 510,00
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.24	Проведение мероприятий по повышению безопасности дорожного движения на автомобильных дорогах регионального или межмуниципального значения	всего	754	125 289,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125 289,24
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	125 289,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125 289,24
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Подпрограмма 5 "Управление в сфере реализации развития транспортного комплекса и дорожной отрасли в Приморском крае на 2013 - 2021 годы"	всего	X	120 589,30	130 502,91	133 692,92	119 905,44	120 916,79	142 519,68	125 545,17	125 545,17	111 550,40	1 130 767,78
			754	93 838,87	105 391,49	111 257,66	119 905,44	120 916,79	142 519,68	125 545,17	125 545,17	111 550,40	1 056 470,67
			794	26 750,43	25 111,42	22 435,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74 297,11
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	120 589,30	130 502,91	133 692,92	119 905,44	120 916,79	142 519,68	125 545,17	125 545,17	111 550,40	1 130 767,78
			754	93 838,87	105 391,49	111 257,66	119 905,44	120 916,79	142 519,68	125 545,17	125 545,17	111 550,40	1 056 470,67
			794	26 750,43	25 111,42	22 435,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74 297,11
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Основное мероприятие "Государственное управление и регулирование в сфере транспорта и дорожного хозяйства Приморского края"	всего	X	120 589,30	130 502,91	133 692,92	119 905,44	120 916,79	142 519,68	125 545,17	125 545,17	111 550,40	1 130 767,78
			754	93 838,87	105 391,49	111 257,66	119 905,44	120 916,79	142 519,68	125 545,17	125 545,17	111 550,40	1 056 470,67
			794	26 750,43	25 111,42	22 435,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74 297,11
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	X	120 589,30	130 502,91	133 692,92	119 905,44	120 916,79	142 519,68	125 545,17	125 545,17	111 550,40	1 130 767,78
			754	93 838,87	105 391,49	111 257,66	119 905,44	120 916,79	142 519,68	125 545,17	125 545,17	111 550,40	1 056 470,67
			794	26 750,43	25 111,42	22 435,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74 297,11
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1.	Управление развитием транспорта и дорожного хозяйства	всего	754	0,00	0,00	0,00	68 981,88	65 997,58	81 355,83	71 605,32	71 605,32	64 081,88	423 627,81
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	68 981,88	65 997,582	81 355,83	71 605,32	71 605,32	64 081,88	423 627,81
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.2.	Управление развитием и мониторинг транспортного комплекса	всего	794	26 750,43	25 111,42	22 435,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74 297,11
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	794	26 750,43	25 111,42	22 435,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74 297,11
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.3.	Управление развитием дорожной отрасли	всего	754	93 838,87	105 243,65	63 847,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	262 930,16
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	93 838,87	105 243,65	63 847,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	262 930,16
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.4.	Страхование государственных гражданских служащих Приморского края	всего	754	0,00	147,84	89,50	98,01	88,00	148,00	148,00	148,00	148,00	1 015,35
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	147,84	89,50	98,01	88,00	148,00	148,00	148,00	148,00	1 015,35
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) краевых государственных учреждений	всего	754	0,00	0,00	47 320,52	47 334,01	54 831,204	60 343,12	52 434,12	52 434,12	47 320,52	362 017,61
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	47 320,52	47 334,01	54 831,204	60 343,12	52 434,12	52 434,12	47 320,52	362 017,61
5.1.5		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.6	Управление и распоряжение имуществом, находящимся в собственности и ведении Приморского края	всего	755	0,00	0,00	0,00	3 491,54	0,00	672,73	1 357,73	1 357,73	0,00	6 879,73
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	754	0,00	0,00	0,00	3 491,54	0,00	672,73	1 357,73	1 357,73	0,00	6 879,73
		бюджет муниципальных образований	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

»

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 74/1

28 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Локальная энергетическая компания - Восток», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Мельничное Красноармейского муниципального района на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка

Руководствуясь Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 28 декабря 2018 года № 76, департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года включительно цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Локальная энергетическая компания – Восток», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Мельничное Красноармейского муниципального района на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению департамента по тарифам
Приморского края
от 28 декабря 2018 года № 74/1

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Локальная энергетическая компания - Восток», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Мельничное Красноармейского муниципального района на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на период с 01.01.2019 по 31.12.2019

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч	20,28	21,07
2.	Трехставочный тариф			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт•мес.	1244,90	1298,09
2.2.	Ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт•мес.	-	-
2.3.	Ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт•ч	17,65	18,34
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт•ч	17,55	18,23
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт•ч	20,28	21,07
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт•ч	40,35	41,94
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт•ч	17,55	18,23
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч	36,31	37,74

Примечание:
1. Тарифы применяются ко всем группам потребителей, кроме населения.
2. ООО «ЛЭК - Восток» применяет упрощенную систему налогообложения.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 74/2

28 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Локальная энергетическая компания - Восток», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Таежное, с. Молодежное Таежненского сельского поселения Красноармейского муниципального района на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка

Руководствуясь Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 28 декабря 2018 года № 76, департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года включительно цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Локальная энергетическая компания – Восток», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Таежное, с. Молодежное Таежненского сельского поселения Красноармейского муниципального района на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 28 декабря 2018 года № 74 /2

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Локальная энергетическая компания – Восток», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Таежное, с. Молодежное Таежненского сельского поселения Красноармейского муниципального района на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на период с 01.01.2019 по 31.12.2019

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч	20,075	20,86
2.	Трехставочный тариф			
2.1.	Ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт•мес.	1307,18	1355,11
2.2.	Ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт•мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт•ч	12,26	12,75
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт•ч	12,18	12,66
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт•ч	20,075	20,86
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт•ч	40,19	41,76
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт•ч	12,18	12,66
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч	36,18	37,59

Примечание:
1. Тарифы применяются ко всем группам потребителей, кроме населения.
2. ООО «ЛЭК - Восток» применяет упрощенную систему налогообложения.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/1

26 декабря 2018 года г. Владивосток

О согласовании метода регулирования, долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию по концессионному соглашению в отношении объектов системы водоснабжения и водоотведения на территории Хорольского муниципального района Приморского края

Руководствуясь Федеральным законом от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях», Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74, департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Согласовать метод индексации тарифов на водоснабжение, водоотведение и индекс эффективности операционных расходов на каждый год срока действия концессионного соглашения в размере 1% для конкурсной документации по концессионному соглашению в отношении объектов системы водоснабжения и водоотведения на территории Хорольского муниципального района Приморского края.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/2

26 декабря 2018 года г. Владивосток

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 27 декабря 2017 года № 77/3 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком ПАО «ДЭК» покупателям на территории Приморского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в приложение № 1 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» с 01.01.2018 по 31.12.2018» к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 27 декабря 2017 года № 77/3 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком ПАО «ДЭК» покупателям на территории Приморского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год» (в редакции постановления департамента от 22.06.2018 № 29/3), изложив его в новой редакции.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 29 декабря 2018 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/2

Приложение № 1
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 27 декабря 2017 года № 77/3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению, и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», с 01.01.2018 по 31.12.2018

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*							
			1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m}$)									
	менее 150 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{пом,сет}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЭЦЭМ}_{менее\ 150\ кВт}$ <1>									
	$Ц^{СЭЦЭМ}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./МВт·ч	412,46				253,05			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
	от 150 до 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{пом,сет}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЭЦЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ <1>									
	$Ц^{СЭЦЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	382,57				253,05			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{пом,сет}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЭЦЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ <1>									
	$Ц^{СЭЦЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	263,02				168,55			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{пом,сет}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЭЦЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ <1>									
	$Ц^{СЭЦЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	155,42				99,60			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{УЭС,средневзвеш}_{(1),m}$)	руб./МВт·ч	53,89				53,89			
	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,t}$)									
	менее 150 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,t} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,t} + Ц^{пом,сет}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЭЦЭМ}_{менее\ 150\ кВт,t}$ <2>									
	$Ц^{СЭЦЭМ}_{менее\ 150\ кВт,t}$	руб./ МВт·ч	412,46				253,05			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
	от 150 до 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,t} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,t} + Ц^{пом,сет}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЭЦЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,t}$ <2>									
	$Ц^{СЭЦЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,t}$	руб./ МВт·ч	382,57				253,05			

	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{ВРЦЭМ}_{j,m,t} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,t} + Ц^{пом,сеч}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЦЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,t}$ <2>									
	$Ц^{СЦЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,t}$	руб./ МВт·ч	263,02				168,55			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{ВРЦЭМ}_{j,m,t} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,t} + Ц^{пом,сеч}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЦЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт,t}$ <2>									
	$Ц^{СЦЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт,t}$	руб./ МВт·ч	155,42				99,60			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{УЭК,прогнозная}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	53,89				53,89			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{ВРЦЭМ,Э}_{j,m,b}$)									
	менее 150 кВт									
	$Ц^{ВРЦЭМ,Э}_{j,m,b} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,b} + Ц^{пом,сеч}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЦЭ}_{менее\ 150\ кВт,b}$ <3>									
	$Ц^{СЦЭ}_{менее\ 150\ кВт,b}$	руб./ МВт·ч	202,22				253,05			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
	от 150 до 670 кВт									
	$Ц^{ВРЦЭМ,Э}_{j,m,b} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,b} + Ц^{пом,сеч}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЦЭ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,b}$ <3>									
	$Ц^{СЦЭ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,b}$	руб./ МВт·ч	187,57				253,05			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{ВРЦЭМ,Э}_{j,m,b} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,b} + Ц^{пом,сеч}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЦЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,b}$ <3>									
	$Ц^{СЦЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,b}$	руб./ МВт·ч	128,95				168,55			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{ВРЦЭМ,Э}_{j,m,b} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,b} + Ц^{пом,сеч}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЦЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт,b}$ <3>									
	$Ц^{СЦЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт,b}$	руб./ МВт·ч	76,20				99,60			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{УЭК,прогнозная}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	53,89				53,89			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{ВРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 150 кВт									
	$Ц^{ВРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СЦМ}_{менее\ 150\ кВт}$ <3>									
	$Ц^{СЦМ}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт·мес	136190,38				-			
	от 150 до 670 кВт									
	$Ц^{ВРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СЦМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ <3>									
	$Ц^{СЦМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·мес	126321,52				-			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{ВРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СЦМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ <3>									
	$Ц^{СЦМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·мес	86846,04				-			
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{ВРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СЦМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ <3>									
	$Ц^{СЦМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·мес	51318,12				-			

4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($1Ц^{КРЦ(ЭС)}_{j,m,h}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($1Ц^{КРЦ(ЭС)}_{j,m,h}$)									
	менее 150 кВт									
	$1Ц^{КРЦ(ЭС)}_{\text{менее 150 кВт},j,h} = 1Ц^{ЭРЦ(ЭС)ДР}_{j,h} + 1Ц^{вознаг.сет}_{j} + 1Ц^{СЕТИ}_{j,m} + 1Ц^{ПУ}_{j} + 1Ц^{ЭС}_{\text{менее 150 кВт},h}$ <4>									
	$1Ц^{ЭС}_{\text{менее 150 кВт},h}$	руб./ МВт·ч	202,22				253,05			
	$1Ц^{СЕТИ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	61,69	137,74	184,96	498,03	64,60	144,21	192,91	522,50
	от 150 до 670 кВт									
	$1Ц^{КРЦ(ЭС)}_{j,m,h} = 1Ц^{ЭРЦ(ЭС)ДР}_{j,h} + 1Ц^{вознаг.сет}_{j} + 1Ц^{СЕТИ}_{j,m} + 1Ц^{ПУ}_{j} + 1Ц^{ЭС}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}$ <4>									
	$1Ц^{ЭС}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}$	руб./ МВт·ч	187,57				253,05			
	$1Ц^{СЕТИ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	61,69	137,74	184,96	498,03	64,60	144,21	192,91	522,50
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$1Ц^{КРЦ(ЭС)}_{j,m,h} = 1Ц^{ЭРЦ(ЭС)ДР}_{j,h} + 1Ц^{вознаг.сет}_{j} + 1Ц^{СЕТИ}_{j,m} + 1Ц^{ПУ}_{j} + 1Ц^{ЭС}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}$ <4>									
	$1Ц^{ЭС}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}$	руб./ МВт·ч	128,95				168,55			
	$1Ц^{СЕТИ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	61,69	137,74	184,96	498,03	64,60	144,21	192,91	522,50
	не менее 10 МВт									
	$1Ц^{КРЦ(ЭС)}_{j,m,h} = 1Ц^{ЭРЦ(ЭС)ДР}_{j,h} + 1Ц^{вознаг.сет}_{j} + 1Ц^{СЕТИ}_{j,m} + 1Ц^{ПУ}_{j} + 1Ц^{ЭС}_{\text{не менее 10 МВт},h}$ <4>									
	$1Ц^{ЭС}_{\text{не менее 10 МВт},h}$	руб./ МВт·ч	76,20				99,60			
	$1Ц^{СЕТИ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	61,69	137,74	184,96	498,03	64,60	144,21	192,91	522,50
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($1Ц^{ГП\%дрегулмощн}_{ГП,j}$)	руб./МВт·ч	53,89				53,89			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($1Ц^{КРЦ(МОЩ)}_{j}$)									
	менее 150 кВт									
	$1Ц^{КРЦ(МОЩ)}_{j} = 1Ц^{ЭРЦ(М)}_{j} + 1Ц^{СПМ}_{\text{менее 150 кВт}}$ <4>									
	$1Ц^{СПМ}_{\text{менее 150 кВт}}$	руб./ МВт·мес	136190,38				-			
	от 150 до 670 кВт									
	$1Ц^{КРЦ(МОЩ)}_{j} = 1Ц^{ЭРЦ(М)}_{j} + 1Ц^{СПМ}_{\text{от 150 до 670 кВт}}$ <4>									
	$1Ц^{СПМ}_{\text{от 150 до 670 кВт}}$	руб./ МВт·мес	126321,52				-			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$1Ц^{КРЦ(МОЩ)}_{j} = 1Ц^{ЭРЦ(М)}_{j} + 1Ц^{СПМ}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ <4>									
	$1Ц^{СПМ}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·мес	86846,04				-			
	не менее 10 МВт									
	$1Ц^{КРЦ(МОЩ)}_{j} = 1Ц^{ЭРЦ(М)}_{j} + 1Ц^{СПМ}_{\text{не менее 10 МВт}}$ <4>									
	$1Ц^{СПМ}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·мес	51318,12				-			
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($1Ц^{КРЦ(МС)}_{j}$)									
	$1Ц^{КРЦ(МС)}_{j} = 1Ц^{СЕТИ}_{j,m}$ <4>									
	$1Ц^{СЕТИ}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	932958,89	1406132,52	1154838,62	860990,03	921252,81	1390504,25	1104995,04	809809,99
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактическим поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($1Ц^{КРЦ(ЭС)Н}_{j,h}$)									
	менее 150 кВт									
	$1Ц^{КРЦ(ЭС)Н}_{j,h} = 1Ц^{ЭРЦ(вознаг.сет)}_{j,h} + 1Ц^{вознаг.сет}_{j} + 1Ц^{СЕТИ}_{j,m} + 1Ц^{ПУ}_{j} + 1Ц^{ЭС(Н)}_{\text{менее 150 кВт},h}$ <5>									
	$1Ц^{ЭС(Н)}_{\text{менее 150 кВт},h}$	руб./ МВт·ч	202,22				253,05			
	$1Ц^{СЕТИ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
	от 150 до 670 кВт									
	$1Ц^{КРЦ(ЭС)Н}_{j,h} = 1Ц^{ЭРЦ(вознаг.сет)}_{j,h} + 1Ц^{вознаг.сет}_{j} + 1Ц^{СЕТИ}_{j,m} + 1Ц^{ПУ}_{j} + 1Ц^{ЭС(Н)}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}$ <5>									
	$1Ц^{ЭС(Н)}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}$	руб./ МВт·ч	187,57				253,05			

	$1Е^{ЗТ}_{\_\_\_}$	руб./ МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д} = 1Е^{СВРЦ(мин\_цена}_{\_\_\_д} + 1Е^{ввв\_цен}_{\_\_\_} + 1Е^{ЗТ}_{\_\_\_} + 1Е^{ПУ}_{\_\_\_} + 1Е^{ЗСН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,д}$ <5>									
	$1Е^{ЗСН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,д}$	руб./ МВт·ч	128,95				168,55			
	$1Е^{ЗТ}_{\_\_\_}$	руб./ МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
	не менее 10 МВт									
	$1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д} = 1Е^{СВРЦ(мин\_цена}_{\_\_\_д} + 1Е^{ввв\_цен}_{\_\_\_} + 1Е^{ЗТ}_{\_\_\_} + 1Е^{ПУ}_{\_\_\_} + 1Е^{ЗСН}_{не\ менее\ 10\ МВт,д}$ <5>									
	$1Е^{ЗСН}_{не\ менее\ 10\ МВт,д}$	руб./ МВт·ч	76,20				99,60			
	$1Е^{ЗТ}_{\_\_\_}$	руб./ МВт·ч	1459,86	2152,16	2567,46	2819,16	1606,70	2558,73	2774,28	3071,35
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($1^{РЭЦ\text{-}прогнозная}_{ПВЦ}$)	руб./МВт·ч	53,89				53,89			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д}$)									
	менее 150 кВт									
	$1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д} = 1Е^{СВРЦ3ч}_{\_\_\_д} + 1Е^{ЗСН}_{менее\ 150\ кВт,д}$ <5>									
	$1Е^{ЗСН}_{менее\ 150\ кВт,д}$	руб./ МВт·ч	0				-			
	от 150 до 670 кВт									
	$1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д} = 1Е^{СВРЦ3ч}_{\_\_\_д} + 1Е^{ЗСН}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,д}$ <5>									
	$1Е^{ЗСН}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,д}$	руб./ МВт·ч	0				-			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д} = 1Е^{СВРЦ3ч}_{\_\_\_д} + 1Е^{ЗСН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,д}$ <5>									
	$1Е^{ЗСН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,д}$	руб./ МВт·ч	0				-			
	не менее 10 МВт									
	$1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д} = 1Е^{СВРЦ3ч}_{\_\_\_д} + 1Е^{ЗСН}_{не\ менее\ 10\ МВт,д}$ <5>									
	$1Е^{ЗСН}_{не\ менее\ 10\ МВт,д}$	руб./ МВт·ч	0				-			
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д}$)									
	менее 150 кВт									
	$1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д} = 1Е^{СВРЦ3ч}_{\_\_\_д} + 1Е^{ЗСН}_{менее\ 150\ кВт,д}$ <5>									
	$1Е^{ЗСН}_{менее\ 150\ кВт,д}$	руб./ МВт·ч	0				-			
	от 150 до 670 кВт									
	$1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д} = 1Е^{СВРЦ3ч}_{\_\_\_д} + 1Е^{ЗСН}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,д}$ <5>									
	$1Е^{ЗСН}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,д}$	руб./ МВт·ч	0				-			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д} = 1Е^{СВРЦ3ч}_{\_\_\_д} + 1Е^{ЗСН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,д}$ <5>									
	$1Е^{ЗСН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,д}$	руб./ МВт·ч	0				-			
	не менее 10 МВт									
	$1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д} = 1Е^{СВРЦ3ч}_{\_\_\_д} + 1Е^{ЗСН}_{не\ менее\ 10\ МВт,д}$ <5>									
	$1Е^{ЗСН}_{не\ менее\ 10\ МВт,д}$	руб./ МВт·ч	0				-			
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_д}$)									
	менее 150 кВт									
	$1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_} = \|1Е^{фактобъем}_{\_\_\_}\| + \|1Е^{ЗСН}_{менее\ 150\ кВт}\|$ <5>									
	$1Е^{ЗСН}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт·ч	0				-			
	от 150 до 670 кВт									
	$1Е^{ВРЦ(НАС)Н}_{\_\_\_} = \|1Е^{фактобъем}_{\_\_\_}\| + \|1Е^{ЗСН}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}\|$ <5>									

	$ЦЕ^{ЗОМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	0	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$ЦЕ^{ВРЕГМОМ} = |ЦЕ^{фиксированная}| + |ЦЕ^{ЗОМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}|$ <5>			
	$ЦЕ^{ЗОМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	0	-
	не менее 10 МВт			
	$ЦЕ^{ВРЕГМОМ} = |ЦЕ^{фиксированная}| + |ЦЕ^{ЗОМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}|$ <5>			
	$ЦЕ^{ЗОМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	0	-
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($ЦЕ^{ВРЕГМОМ}$)			
	менее 150 кВт			
	$ЦЕ^{ВРЕГМОМ} = ЦЕ^{ЗВРДМ} + ЦЕ^{ЗОМ}_{менее\ 150\ кВт}$ <5>			
	$ЦЕ^{ЗОМ}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт·мес	136190,38	-
	от 150 до 670 кВт			
	$ЦЕ^{ВРЕГМОМ} = ЦЕ^{ЗВРДМ} + ЦЕ^{ЗОМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ <5>			
	$ЦЕ^{ЗОМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·мес	126321,52	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$ЦЕ^{ВРЕГМОМ} = ЦЕ^{ЗВРДМ} + ЦЕ^{ЗОМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ <5>			
	$ЦЕ^{ЗОМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·мес	86846,04	-
	не менее 10 МВт			
	$ЦЕ^{ВРЕГМОМ} = ЦЕ^{ЗВРДМ} + ЦЕ^{ЗОМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ <5>			
	$ЦЕ^{ЗОМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·мес	51318,12	-
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($ЦЕ^{ВРЕГМОЭЭ}_{m,h}$)			
	менее 150 кВт			
	$ЦЕ^{ВРЕГМОЭЭ}_{m,h} = ЦЕ^{ЗВРДЭ\ нерег.сет}_{m,h} + ЦЕ^{нерег.сет}_{m} + ЦЕ^{СТЭЭ}_{m,h} + ЦЕ^{ПУ}_{m} + ЦЕ^{ЗОЭЭ}_{менее\ 150\ кВт,h}$ <6>			
	$ЦЕ^{ЗОЭЭ}_{менее\ 150\ кВт,h}$	руб./ МВт·ч	202,22	253,05
	$ЦЕ^{СТЭЭ}_{m,h}$	руб./ МВт·ч	61,69 / 137,74 / 184,96 / 498,03	64,60 / 144,21 / 192,91 / 522,50
	от 150 до 670 кВт			
	$ЦЕ^{ВРЕГМОЭЭ}_{m,h} = ЦЕ^{ЗВРДЭ\ нерег.сет}_{m,h} + ЦЕ^{нерег.сет}_{m} + ЦЕ^{СТЭЭ}_{m,h} + ЦЕ^{ПУ}_{m} + ЦЕ^{ЗОЭЭ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ <6>			
	$ЦЕ^{ЗОЭЭ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$	руб./ МВт·ч	187,57	253,05
	$ЦЕ^{СТЭЭ}_{m,h}$	руб./ МВт·ч	61,69 / 137,74 / 184,96 / 498,03	64,60 / 144,21 / 192,91 / 522,50
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$ЦЕ^{ВРЕГМОЭЭ}_{m,h} = ЦЕ^{ЗВРДЭ\ нерег.сет}_{m,h} + ЦЕ^{нерег.сет}_{m} + ЦЕ^{СТЭЭ}_{m,h} + ЦЕ^{ПУ}_{m} + ЦЕ^{ЗОЭЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$ <6>			
	$ЦЕ^{ЗОЭЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	128,95	168,55
	$ЦЕ^{СТЭЭ}_{m,h}$	руб./ МВт·ч	61,69 / 137,74 / 184,96 / 498,03	64,60 / 144,21 / 192,91 / 522,50
	не менее 10 МВт			
	$ЦЕ^{ВРЕГМОЭЭ}_{m,h} = ЦЕ^{ЗВРДЭ\ нерег.сет}_{m,h} + ЦЕ^{нерег.сет}_{m} + ЦЕ^{СТЭЭ}_{m,h} + ЦЕ^{ПУ}_{m} + ЦЕ^{ЗОЭЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ <6>			
	$ЦЕ^{ЗОЭЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	76,20	99,60
	$ЦЕ^{СТЭЭ}_{m,h}$	руб./ МВт·ч	61,69 / 137,74 / 184,96 / 498,03	64,60 / 144,21 / 192,91 / 522,50
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($ЦЕ^{РСК,средневзв}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	53,89	53,89
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($ЦЕ^{ВРЕГМОО}_{m,h}$)			
	менее 150 кВт			
	$ЦЕ^{ВРЕГМОО}_{m,h} = ЦЕ^{ЗВРДЭ+}_{m,h} + ЦЕ^{ЗОО}_{менее\ 150\ кВт,h}$ <6>			
	$ЦЕ^{ЗОО}_{менее\ 150\ кВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	-

	от 150 до 670 кВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э2}_{\_h} = 1\mathcal{L}^{ЗВРЦ Э2}_{\_h} + 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э2}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э2}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э2}_{\_h} = 1\mathcal{L}^{ЗВРЦ Э4}_{\_h} + 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	-
	не менее 10 МВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э2}_{\_h} = 1\mathcal{L}^{ЗВРЦ Э4}_{\_h} + 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э2}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э2}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	-
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э4}_{\_h}$)			
	менее 150 кВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э4}_{\_h} = 1\mathcal{L}^{ЗВРЦ Э4}_{\_h} + 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	-
	от 150 до 670 кВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э4}_{\_h} = 1\mathcal{L}^{ЗВРЦ Э4}_{\_h} + 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э4}_{\_h} = 1\mathcal{L}^{ЗВРЦ Э4}_{\_h} + 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	-
	не менее 10 МВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э4}_{\_h} = 1\mathcal{L}^{ЗВРЦ Э4}_{\_h} + 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	-
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э4}_{\_h}$)			
	менее 150 кВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э4}_{\_} = \lvert 1\mathcal{L}^{фактический\ объем}_{\_} \rvert + \lvert 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{менее\ 150\ кВт} \rvert$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт·ч	0	-
	от 150 до 670 кВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э4}_{\_} = \lvert 1\mathcal{L}^{фактический\ объем}_{\_} \rvert + \lvert 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} \rvert$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	0	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э4}_{\_} = \lvert 1\mathcal{L}^{фактический\ объем}_{\_} \rvert + \lvert 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} \rvert$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	0	-
	не менее 10 МВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э4}_{\_} = \lvert 1\mathcal{L}^{фактический\ объем}_{\_} \rvert + \lvert 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт} \rvert$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	-
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАС Э4}_{\_}$)			
	менее 150 кВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАЭ Э4}_{\_} = 1\mathcal{L}^{ЗВРЦ Э4}_{\_} + 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{менее\ 150\ кВт}$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт·мес	136190,38	-
	от 150 до 670 кВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАЭ Э4}_{\_} = 1\mathcal{L}^{ЗВРЦ Э4}_{\_} + 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·мес	126321,52	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$1\mathcal{L}^{ВРЦ ВАЭ Э4}_{\_} = 1\mathcal{L}^{ЗВРЦ Э4}_{\_} + 1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ <6>			
	$1\mathcal{L}^{ЗЦ Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·мес	86846,04	-
	не менее 10 МВт			

	$\Pi^{ПРГСНАЗ}_{\square} = \Pi^{ПРОД}_{\square} + \Pi^{ПЭЛ}_{не\ менее\ 10\ кВт}$ <6>									
	$\Pi^{ПЭЛ}_{не\ менее\ 10\ кВт}$	руб./ МВт·мес	51318,12							
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi^{ПРГСНА}_{\square\square}$)									
	$\Pi^{ПРГСНА}_{\square\square} = \Pi^{СТТ}_{\square\square}$ <6>									
	$\Pi^{СТТ}_{\square\square}$	руб./ МВт·мес	932958,89	1406132,52	1154838,62	860990,03	921252,81	1390504,25	1104995,04	809809,99

Примечания:

<* > по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

<1>Составляющие $\Pi^{ПРГСНА}_{\square}$,$\Pi^{ренок,сет}_{\square}$,$\Pi^{ДУ}_{\square}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi^{ЭС,ЭН}_{менее\ 150\ кВт}$,$\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $\Pi^{ЭС,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении.Составляющая $\Pi^{СТТ}_{\square\square}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi^{ЭРЦЭН}_{\square}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ренок,сет}_{\square}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{СТТ}_{\square\square}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ДУ}_{\square}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,ЭН}_{менее\ 150\ кВт\square}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт\square}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт\square}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт\square}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

<2>Составляющие $\Pi^{ЭРЦЭН}_{\square}$,$\Pi^{ренок,сет}_{\square}$, $\Pi^{ДУ}_{\square}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi^{ЭС,ЭН}_{менее\ 150\ кВт\square}$,$\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт\square}$, $\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт\square}$, $\Pi^{ЭС,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт\square}$ указываются в числовом выражении.Составляющая $\Pi^{СТТ}_{\square\square}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi^{ЭРЦЭН}_{\square,h}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$\Pi^{ренок,сет}_{\square}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{СТТ}_{\square\square}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ДУ}_{\square}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,ЭН}_{менее\ 150\ кВт\square}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт\square}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт\square}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт\square}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

<3>Составляющие $\Pi^{ЭРЦЭНДР}_{\square,h}$,$\Pi^{ЭРЦЭН}_{\square}$,$\Pi^{ренок,сет}_{\square}$,$\Pi^{ДУ}_{\square}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi^{ЭС,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$,$\Pi^{ЭС,Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $\Pi^{ЭС,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$, $\Pi^{ЭС,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $\Pi^{ЭС,ЭН}_{менее\ 150\ кВт}$, $\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $\Pi^{ЭС,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении.Составляющая $\Pi^{СТТ}_{\square\square}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi^{ЭРЦЭНДР}_{\square,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭРЦЭН}_{\square}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi^{ренок,сет}_{\square}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{СТТ}_{\square\square}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ДУ}_{\square}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,ЭН}_{менее\ 150\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi^{ЭС,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

<4>Составляющие $\Pi^{ЭРЦЭНДР}_{\square,h}$,$\Pi^{ЭРЦЭН}_{\square}$,$\Pi^{ренок,сет}_{\square}$,$\Pi^{ДУ}_{\square}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi^{ЭС,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$,$\Pi^{ЭС,Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $\Pi^{ЭС,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$, $\Pi^{ЭС,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $\Pi^{ЭС,ЭН}_{менее\ 150\ кВт}$, $\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $\Pi^{ЭС,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $\Pi^{ЭС,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющие$\Pi^{СТТ,ГП}_{\square\square}$ и$\Pi^{СТТ,Г}_{\square\square}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi^{ЭРЦЭНДР}_{\square,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ренок,сет}_{\square}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{СТТ,ГП}_{\square\square}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{СТТ,Г}_{\square\square}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi^{ДУ}_{\square}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{ЭС,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670

кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СЦ,h}_{не\ менее\ 10\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

<5>Составляющие $\mathit{1Б}^{ДРЦ,h}_{□,h}$, $\mathit{1Б}^{СВРЦ,h}_{□}$, $\mathit{1Б}^{прот\_сто}_{□}$ $\mathit{1Б}^{СУ}_{□}$, $\mathit{1Б}^{ДРЦ,ч}_{□,h}$, $\mathit{1Б}^{ДРЦ,-}_{□,h}$, $\mathit{1Б}^{фактотбклонс}_{□}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\mathit{1Б}^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\mathit{1Б}^{СТ}_{□,□}$ указывается в числовом выражении.

$\mathit{1Б}^{ДРЦ,h}_{□,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СВРЦ,М}_{□}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\mathit{1Б}^{прот\_сто}_{□}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СТ}_{□,□}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) в j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СУ}_{□}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{ДРЦ,ч}_{□,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{ДРЦ,-}_{□,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{фактотбклонс}_{□}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathit{1Б}^{ДРЦ,ВН,М}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathit{1Б}^{ДРЦ,НН,М}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathit{1Б}^{ДРЦ,НН,М}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathit{1Б}^{ДРЦ,СН,М}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathit{1Б}^{ДРЦ,ВН,М}_{□,h}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathit{1Б}^{ДРЦ,НН,М}_{□,h}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathit{1Б}^{ДРЦ,НН,М}_{□,h}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathit{1Б}^{ДРЦ,СН,М}_{□,h}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\mathit{1Б}^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

<6>Составляющие $\mathit{1Б}^{ДРЦ,h}_{□,h}$, $\mathit{1Б}^{СВРЦ,М}_{□}$, $\mathit{1Б}^{прот\_сто}_{□}$, $\mathit{1Б}^{СУ}_{□}$, $\mathit{1Б}^{ДРЦ,ч}_{□,h}$, $\mathit{1Б}^{ДРЦ,-}_{□,h}$, $\mathit{1Б}^{фактотбклонс}_{□}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\mathit{1Б}^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$, $\mathit{1Б}^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\mathit{1Б}^{СТ,П}_{□,□}$ и $\mathit{1Б}^{СТ,Г}_{□,□}$ указываются в числовом выражении.

$\mathit{1Б}^{ДРЦ,h}_{□,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СВРЦ,М}_{□}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\mathit{1Б}^{прот\_сто}_{□}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СТ,П}_{□,□}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{СТ,Г}_{□,□}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\mathit{1Б}^{СУ}_{□}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{ДРЦ,ч}_{□,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{ДРЦ,-}_{□,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\mathit{1Б}^{фактотбклонс}_{□}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений

фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э1}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э1}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э1}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э1}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э2}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э2}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э2}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э2}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э2}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э2}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э3}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э3}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э3}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э3}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э3}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э3}_{□,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э4}_{□,h}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э4}_{□,h}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э4}_{□,h}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ\ЭН,Э4}_{□,h}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/4

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, оказывающих указанные услуги, на территории Приморского края на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, оказывающих указанные услуги, на территории Приморского края, согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/4

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций Приморского края, поставляемой прочим потребителям на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	I полугодие	II полугодие									
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт•мес	x	921 252,81	1 390 504,25	1 104 995,04	809 809,99	x	996 141,45	1 503 301,95	1 196 112,93	875 647,54
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт•ч	x	60,57	135,38	183,40	507,79	x	62,97	139,73	188,16	507,79
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч	x	1,6066	2,53304	2,74614	3,0093	x	1,65028	2,60449	2,77791	3,09117
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 397 027,18	1 062 564,11	470 125,17	860 568,24	3 769,65	2 913 158,33	1 149 744,03	645 290,84	849 948,46	268 174,99
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт•ч	910,56	1 145,93	1 548,20	1 279,86	5,17	1 121,33	1 241,03	2 005,13	1 289,54	386,65

Таблица № 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций Приморского края на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	I полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт•мес.	190 742,13	358 041,98	512 317,56	807 977,93
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт•ч	60,57	135,38	181,28	490,38
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч	0,35978	0,67227	1,28760	2,03342
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	II полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт•мес.	217 309,20	280 329,25	597 798,93	744 874,14
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт•ч	62,97	144,70	189,55	501,20
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч	0,40925	0,60432	1,48387	1,96830

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт•ч
1.	ООО «Распределительные энергетические сети»	43 239,38	442,42	4766,40
2.	АО «Арсеньевэлектросервис»	137 185,01	3 357,00	30,458

3.	Хорольское муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	40 608,72	0,00	4,2582
4.	АО «Спасскэлектросеть»	168 470,41	830,18	24,8548
5.	АО «Коммунэлектросервис»	115 283,64	1 844,66	15,1424
6.	ООО «Энергетические сети Преображения»	20 602,51	56,68	2,7049
7.	ООО «Инфраструктура»	6 698,17	0,00	0,547
8.	АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»	263 541,48	6 911,61	36,7001
9.	ООО "Дальнереченская электросетевая компания"	129 224,63	0,00	20,130
10.	ООО «Приморский лесокомбинат»	3 049,28	0,00	0,8562
11.	ООО «Энергия» с.Черниговка	48 999,82	0,00	8,423
12.	Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	45 007,08	558,89	9,304
13.	ООО «Кировская электросеть»	55 870,99	322,60	8,1628
14.	МУП «Уссурийск-Электросеть»	259 768,36	7 533,47	103,6711
15.	АО «МАПЭ»	59 482,17	1 563,86	7,617
16.	АО «Восточный порт»	24 611,46	0,00	13,088
17.	ПАО «Аскольд»	6 406,04	0,00	0,2379
18.	ООО «Коммунальные сети»	180 398,52	6 121,93	21,1085
19.	ОАО «Российские железные дороги» структурное подразделение филиала «Трансэнерго» Дальневосточная дирекция по энергообеспечению	66 961,54	34,14	17,3157
20.	АО «Находкинский МТП»	4 501,51	0,00	0,524
21.	ООО «Спасскэлектроконтроль»	20 340,56	0,00	1,5514
22.	ООО «УК ПВЭСиК»	3 929,11	0,00	0,8903
23.	МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	697 550,96	12 818,34	348,4387
24.	АО «Кавалеровская электросеть»	91 787,39	2 035,36	10,4847
25.	АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»	642 594,76	2 357,65	86,51580
26.	ООО «Артемовская электросетевая компания»	194 859,01	12 685,15	67,4221
27.	АО «Электробытсервис»	41 206,76	812,86	5,5707
28.	АО «Спасскцемент»	9 090,79	0,00	0,9503
29.	ООО «Территориальная энергосетевая компания»	267 070,78	3 528,81	85,6232
30.	ООО «Промышленные энергосети Приморского края»	23 386,53	45,34	2,8957
31.	ООО «Дальневосточные электрические сети»	43 756,56	0,00	2,61650
32.	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	6 971 185,83	32 807,98	631,45170
33.	ООО «Стройтехэнерго»	7 207,58	0,00	1,90980
ВСЕГО		10 693 877,34	96 668,93	1 576,1909

Таблица № 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям организаций Приморского края на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Ед-ца измерения	I полугодие					II полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-1	СН- II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов решения органа:											
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт•ч	-	927,25	303,66	672,39	2 877,73	-	926,44	321,82	656,11	2 546,92
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт•ч	-	-	-	-	0,15	-	-	-	-	0,17
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт•ч	-	-	-	-	1 590,85	-	-	-	-	1 395,63
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт•ч	-	-	-	-	496,21	-	-	-	-	409,23
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт•ч	-	-	-	-	31,70	-	-	-	-	25,53
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт•ч	-	-	-	-	2,80	-	-	-	-	2,61
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт•ч	4,43	2,95								
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт•ч	-	-								
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт•ч	22,42	17,21								
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической. энергии, в т.ч.:	МВт	-	242,42	75,89	242,00	915,96	-	246,04	87,94	236,76	836,07
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	573,03	-	-	-	-	494,29
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	242,42	75,89	242,00	342,93	-	246,04	87,94	236,76	341,78

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/4

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой населению, и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полуго-дие	2 полуго-дие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте1.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт•ч	1,22185	1,19934
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте1.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт•ч	0,48583	0,49243
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте1.			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт•ч	0,13288	0,14378
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт•ч	0,38203	0,42050
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1.				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт•ч	1,22812	1,19934
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт•ч	0,42242	0,42122
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт•ч	1,07993	1,11192

Примечание:

1. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/5

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Дальэнергосбыт»), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Приморского края, объединенной в неценовые зоны оптового рынка, на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Дальэнергосбыт»), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Приморского края, объединенной в неценовые зоны, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/5

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Дальэнергосбыт»), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Приморского края, объединенной в неценовые зоны оптового рынка, на 2019 год (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка, руб./кВт•ч									
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
11.	ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Дальэнергосбыт»)	0,21843	0,22193	0,26123	0,27168	0,25305	0,55091	0,16855	0,36695	0,09960	0,21684

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/6

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком ПАО «ДЭК» покупателям на территории Приморского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», согласно приложению № 2.

3. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», согласно приложению № 3.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/6

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», на 2019 год

/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦ2ЭН}_{1,ин}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦ2ЭН}_{1,ин} = Ц^{СБРЦ2ЭН}_{ин} + Ц^{ПОКУП,УСН}_{ин} + Ц^{ОТ}_{1,ин} + Ц^{ОТ}_{ин} + Ц^{СН,2ЭН}_{менее\ 670\ кВт}$ [1]									
	$Ц^{СН,2ЭН}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{ОТ}_{1,ин}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ2ЭН}_{1,ин} = Ц^{СБРЦ2ЭН}_{ин} + Ц^{ПОКУП,УСН}_{ин} + Ц^{ОТ}_{1,ин} + Ц^{ОТ}_{ин} + Ц^{СН,2ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ [1]									
	$Ц^{СН,2ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{ОТ}_{1,ин}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									

	$П^{ЕРЦОМ}_{t,ск} = П^{СВРЦОМ}_{ск} + П^{ИСН,СТК}_{ск} + П^{СТ}_{t,ск} + П^{ПР}_{ск} + П^{СК,ОМ}_{ск\ мене\ е\ 10\ МВт}$ [1]									
	$П^{СК,ОМ}_{ск\ мене\ е\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$П^{СТ}_{t,ск}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзв}_{t,ск}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($П^{ЕРЦОМ}_{t,ск,2}$)									
	менее 670 кВт									
	$П^{ЕРЦОМ}_{t,ск,2} = П^{СВРЦОМ}_{ск,2} + П^{ИСН,СТК}_{ск} + П^{СТ}_{t,ск} + П^{ПР}_{ск} + П^{СК,ОМ}_{ск\ менее\ 670\ кВт}$ [2]									
	$П^{СК,ОМ}_{ск\ менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$П^{СТ}_{t,ск}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$П^{ЕРЦОМ}_{t,ск,2} = П^{СВРЦОМ}_{ск,2} + П^{ИСН,СТК}_{ск} + П^{СТ}_{t,ск} + П^{ПР}_{ск} + П^{СК,ОМ}_{ск\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ [2]									
	$П^{СК,ОМ}_{ск\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$П^{СТ}_{t,ск}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$П^{ЕРЦОМ}_{t,ск,2} = П^{СВРЦОМ}_{ск,2} + П^{ИСН,СТК}_{ск} + П^{СТ}_{t,ск} + П^{ПР}_{ск} + П^{СК,ОМ}_{ск\ мене\ е\ 10\ МВт}$ [2]									
	$П^{СК,ОМ}_{ск\ мене\ е\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$П^{СТ}_{t,ск}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзв}_{t,ск}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($П^{ЕРЦОМ,3}_{t,ск,3}$)									
	менее 670 кВт									
	$П^{ЕРЦОМ,3}_{t,ск,3} = П^{СВРЦ3,ЕР}_{ск,3} + П^{ИСН,СТК}_{ск} + П^{СТ}_{t,ск} + П^{ПР}_{ск} + П^{СК,3}_{ск\ менее\ 670\ кВт}$ [3]									
	$П^{СК,3}_{ск\ менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$П^{СТ}_{t,ск}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$П^{ЕРЦОМ,3}_{t,ск,3} = П^{СВРЦ3,ЕР}_{ск,3} + П^{ИСН,СТК}_{ск} + П^{СТ}_{t,ск} + П^{ПР}_{ск} + П^{СК,3}_{ск\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ [3]									
	$П^{СК,3}_{ск\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$П^{СТ}_{t,ск}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$П^{ЕРЦОМ,3}_{t,ск,3} = П^{СВРЦ3,ЕР}_{ск,3} + П^{ИСН,СТК}_{ск} + П^{СТ}_{t,ск} + П^{ПР}_{ск} + П^{СК,3}_{ск\ мене\ е\ 10\ МВт}$ [3]									
	$П^{СК,3}_{ск\ мене\ е\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$П^{СТ}_{t,ск}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзв}_{t,ск}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($П^{ЕРЦОМ,М}_{ск}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$П^{ЕРЦОМ,М}_{ск} = П^{СВРЦ,ПО}_{ск}$									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($П^{ЕРЦОМ,4}_{t,ск,4}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($П^{ЕРЦОМ,4}_{t,ск,4}$)									
	менее 670 кВт									
	$П^{ЕРЦОМ,4}_{t,ск,4} = П^{СВРЦ3,ЕР}_{ск,4} + П^{ИСН,СТК}_{ск} + П^{СТ,4}_{t,ск} + П^{ПР}_{ск} + П^{СК,3}_{ск\ менее\ 670\ кВт}$ [4]									
	$П^{СК,3}_{ск\ менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$П^{СТ,4}_{t,ск}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$П^{ЕРЦОМ,4}_{t,ск,4} = П^{СВРЦ3,ЕР}_{ск,4} + П^{ИСН,СТК}_{ск} + П^{СТ,4}_{t,ск} + П^{ПР}_{ск} + П^{СК,3}_{ск\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ [4]									
	$П^{СК,3}_{ск\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$П^{СТ,4}_{t,ск}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$П^{ЕРЦОМ,4}_{t,ск,4} = П^{СВРЦ3,ЕР}_{ск,4} + П^{ИСН,СТК}_{ск} + П^{СТ,4}_{t,ск} + П^{ПР}_{ск} + П^{СК,3}_{ск\ мене\ е\ 10\ МВт}$ [4]									

	$ЦЕ^{СК3}_{\text{менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$ЦЕ^{СГ3}_{1,ск}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзв}_{СТ,ск}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($ЦЕ^{КРЦ4,М}_{ск}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,не менее 10 МВт									
	$ЦЕ^{КРЦ4,М}_{ск} = ЦЕ^{СВР4,М4}_{ск}$									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($ЦЕ^{КРЦ4,УС}_{1,ск}$)									
	$ЦЕ^{КРЦ4,УС}_{1,ск} = ЦЕ^{СГ3,1,К}_{1,ск}$									
	$ЦЕ^{СГ3,1}_{1,ск}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390504,25	1104995,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,93	875647,54
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактическому потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($ЦЕ^{КРЦ,ПЕ}_{1,ск,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$ЦЕ^{КРЦ,ПЕ}_{1,ск,h} = ЦЕ^{СВР3,ценовая\_зона}_{ск,h} + ЦЕ^{ценовая\_зона}_{ск} + ЦЕ^{СГ3}_{1,ск} + ЦЕ^{СГ}_{ск} + ЦЕ^{СК3,1}_{менее\ 670\ кВт} + 0$									
	$ЦЕ^{СК3,1}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$ЦЕ^{СГ}_{1,ск}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3099,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$ЦЕ^{КРЦ,ПЕ}_{1,ск,h} = ЦЕ^{СВР3,ценовая\_зона}_{ск,h} + ЦЕ^{ценовая\_зона}_{ск} + ЦЕ^{СГ}_{1,ск} + ЦЕ^{СГ}_{ск} + ЦЕ^{СК3,1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + 0$									
	$ЦЕ^{СК3,1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$ЦЕ^{СГ}_{1,ск}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3099,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$ЦЕ^{КРЦ,ПЕ}_{1,ск,h} = ЦЕ^{СВР3,ценовая\_зона}_{ск,h} + ЦЕ^{ценовая\_зона}_{ск} + ЦЕ^{СГ}_{1,ск} + ЦЕ^{СГ}_{ск} + ЦЕ^{СК3,1}_{не\ менее\ 10\ МВт} + 0$									
	$ЦЕ^{СК3,1}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$ЦЕ^{СГ}_{1,ск}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3099,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзв}_{СТ,ск}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($ЦЕ^{КРЦ,ПО,П}_{ск,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$ЦЕ^{КРЦ,ПО,П}_{ск,h} = ЦЕ^{СВР3,1+5}_{ск,h}$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отдельном часе (h), за расчетный период (m) ($ЦЕ^{КРЦ,ПМ,П}_{ск,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$ЦЕ^{КРЦ,ПМ,П}_{ск,h} = ЦЕ^{СВР3,1-5}_{ск,h}$									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($ЦЕ^{КРЦ,ПМ,М}_{ск,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$ЦЕ^{КРЦ,ПМ,М}_{ск} = \left\|ЦЕ^{факт.-план.объем}_{ск}\right\|^{0,5}$									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($ЦЕ^{КРЦ,ПМ,М}_{ск}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$ЦЕ^{КРЦ,ПМ,М}_{ск} = ЦЕ^{СВР3,ПМ}_{ск}$									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактическому потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($ЦЕ^{КРЦ,ПЕ,ГН}_{1,ск,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$ЦЕ^{КРЦ,ПЕ,ГН}_{1,ск,h} = ЦЕ^{СВР3,ценовая\_зона}_{ск,h} + ЦЕ^{ценовая\_зона}_{ск} + ЦЕ^{СГ,П}_{1,ск} + ЦЕ^{СГ}_{ск} + ЦЕ^{СК3,1}_{менее\ 670\ кВт} + 0$									
	$ЦЕ^{СК3,1}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$ЦЕ^{СГ,П}_{1,ск}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$ЦЕ^{КРЦ,ПЕ,ГН}_{1,ск,h} = ЦЕ^{СВР3,ценовая\_зона}_{ск,h} + ЦЕ^{ценовая\_зона}_{ск} + ЦЕ^{СГ,П}_{1,ск} + ЦЕ^{СГ}_{ск} + ЦЕ^{СК3,1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + 0$									
	$ЦЕ^{СК3,1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$ЦЕ^{СГ,П}_{1,ск}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79

	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{1,m,k}^{ERP(2)M,2)} = \Pi_{m,k}^{ERP(2)\text{-}basic\_cost} + \Pi_m^{prom\_cen} + \Pi_{1,m}^{ERP,2)} + \Pi_m^{ERP} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{ERP,2)}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{ERP,2)}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$\Pi_{1,m}^{ERP,2)}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{1,1,m}^{PSK,(предложение)}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,k}^{ERP(2)M,2)}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,k}^{ERP(2)M,2)} = \Pi_{m,k}^{ERP(2)+k}$									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,k}^{ERP(2)M,2)}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,k}^{ERP(2)M,2)} = \Pi_{m,k}^{ERP(2)-k}$									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,k}^{ERP(2)M,2)*}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{ERP(2)M,2)*} = \left\|\Pi_m^{fakt.cel'nakaz}\right\|^k$									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{ERP(2)M,2)}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{ERP(2)M,2)} = \Pi_m^{ERP(2)k}$									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{1,m}^{ERP(2)M,k}$)									
	$\Pi_{1,m}^{ERP(2)M,k} = \Pi_{1,m}^{ERP,k} \cdot (1)$									
	$\Pi_{1,m}^{ERP,k}$	руб./ МВт мес	921252,81	1390504,25	1104905,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,93	875647,54

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_m^{ERP(2)M}$, $\Pi_m^{prom\_cen}$, Π_m^{DV} являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{ZC)M}$ $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{ZC)M}$ $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{ZC)M}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{1,m}^{ZT}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_m^{ERP(2)M}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{prom\_cen}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{1,m}^{ZT}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

Π_m^{DV} – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{ZC)M}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{ZC)M}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{ZC)M}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $\Pi_{m,z}^{ERP(2)M}$, $\Pi_m^{prom\_cen}$, Π_m^{DV} являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{ZC)M}$ $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{ZC)M}$ $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{ZC)M}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{1,m}^{ZT}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{ERP(2)M}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$\Pi_m^{prom\_cen}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{1,m}^{ZT}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

Π_m^{DV} – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{ZC)M}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{ZC)M}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{ZC)M}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $\Pi_{m,k}^{ERP(2)DP}$, $\Pi_m^{ERP(2)M}$ $\Pi_m^{prom\_cen}$, Π_m^{DV} являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{ZC)}$ $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{ZC)}$ $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{ZC)}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{1,m}^{ZT}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,k}^{ERP(2)DP}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{ERP(2)M}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{prom\_cen}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{1,m}^{ZT}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

Π_m^{DV} – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{ZC)}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ кВт}^{ZC)}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ кВт}^{ZC)}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $\Pi_{m,k}^{ERP(2)DP}$, $\Pi_m^{ERP(2)M}$, $\Pi_m^{prom\_cen}$, Π_m^{DV} являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{ZC)}$ $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ кВт}^{ZC)}$ $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{ZC)}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{1,m}^{ZT,D}$ и $\Pi_{1,m}^{ZT,C}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,k}^{ERP(2)DP}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{ERP(2)M}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{prom\_cen}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим

поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$И^{СЕТЛ}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$И^{СЕТС}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$И^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$И^{СЦЭ}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$И^{СЦЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$И^{СЦЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $И^{ЦВРЦЭ\ рынк\_опт}_{m,h}$, $И^{СВРЦМ}_{m}$, $И^{рынк\_сет}_{m}$, $И^{ПУ}_{m}$, $И^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $И^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $И^{фактическое\ балансе}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $И^{СЦЭ}_{менее\ 670\ кВт}$, $И^{СЦЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $И^{СЦЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $И^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$И^{ЦВРЦЭ\ рынк\_опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$И^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$И^{рынк\_сет}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$И^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$И^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$И^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$И^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$И^{фактическое\ балансе}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$И^{СЦЭ}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $И^{ЦВРЦЭМ}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$И^{СЦЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $И^{ЦВРЦЭМ}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$И^{СЦЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $И^{ЦВРЦЭМ}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $И^{ЦВРЦЭ\ рынк\_опт}_{m,h}$, $И^{СВРЦМ}_{m}$, $И^{рынк\_сет}_{m}$, $И^{ПУ}_{m}$, $И^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $И^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $И^{фактическое\ балансе}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $И^{СЦЭ}_{менее\ 670\ кВт}$, $И^{СЦЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $И^{СЦЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $И^{СЕТЛ}_{j,m}$ и $И^{СЕТС}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$И^{ЦВРЦЭ\ рынк\_опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$И^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$И^{рынк\_сет}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$И^{СЕТЛ}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$И^{СЕТС}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$И^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$И^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$И^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$И^{фактическое\ балансе}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$И^{СЦЭ}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $И^{ЦВРЦЭМ}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$И^{СЦЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $И^{ЦВРЦЭМ}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$И^{СЦЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $И^{ЦВРЦЭМ}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

7. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению департамента по
тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/6

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($И^{СЕТЛ}_{m}$)			
	менее 670 кВт			
	$И^{СЕТЛ}_{m} = И^{СВРЦЭМ}_{m} + И^{рынк\_сет}_{m} + И^{ПУ}_{m} + И^{СЦЭ}_{менее\ 670\ кВт}$ [1]			
	$И^{СЦЭ}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$И^{СЕТЛ}_{m} = И^{СВРЦЭМ}_{m} + И^{рынк\_сет}_{m} + И^{ПУ}_{m} + И^{СЦЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ [1]			
	$И^{СЦЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95
	не менее 10 МВт			
	$И^{СЕТЛ}_{m} = И^{СВРЦЭМ}_{m} + И^{рынк\_сет}_{m} + И^{ПУ}_{m} + И^{СЦЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ [1]			
	$И^{СЦЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($И^{СЕТЛ\ средневзвешенная}_{m}$)	руб./ МВт·ч	49,40	49,40
2	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($И^{СЕТЛ}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт			

	$\text{Ц}_{m,b}^{\text{СТЦ}} = \text{Ц}_{m,b}^{\text{СВ}\text{ТЦ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ком,сет}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ГТ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СТЦ}}$ [2]			
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СТЦ}}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m,b}^{\text{СТЦ}} = \text{Ц}_{m,b}^{\text{СВ}\text{ТЦ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ком,сет}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ГТ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СТЦ}}$ [2]			
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СТЦ}}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m,b}^{\text{СТЦ}} = \text{Ц}_{m,b}^{\text{СВ}\text{ТЦ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ком,сет}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ГТ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СТЦ}} - \text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}}$			
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СТЦ}}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ТЦ}m}^{\text{СТЦ}}$)	руб./МВт·ч	49,40	49,40
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}} = \text{Ц}_{m,b}^{\text{СВ}\text{ТЦ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ком,сет}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ГТ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СТЦ}}$ [3]			
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СТЦ}}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}} = \text{Ц}_{m,b}^{\text{СВ}\text{ТЦ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ком,сет}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ГТ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СТЦ}}$ [3]			
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СТЦ}}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}} = \text{Ц}_{m,b}^{\text{СВ}\text{ТЦ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ком,сет}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ГТ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СТЦ}}$ [3]			
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СТЦ}}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
3.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ТЦ}m}^{\text{СТЦ}}$)	руб./ МВт·ч	49,40	49,40
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{ГТЦ}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m}^{\text{ГТЦ}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВ}\text{ТЦ}}$			
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}} = \text{Ц}_{m,b}^{\text{СВ}\text{ТЦ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ком,сет}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ГТ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СТЦ}}$ [4]			
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СТЦ}}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}} = \text{Ц}_{m,b}^{\text{СВ}\text{ТЦ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ком,сет}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ГТ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СТЦ}}$ [4]			
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СТЦ}}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}} = \text{Ц}_{m,b}^{\text{СВ}\text{ТЦ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ком,сет}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ГТ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СТЦ}}$ [4]			
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СТЦ}}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
4.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ТЦ}m}^{\text{СТЦ}}$)	руб./ МВт·ч	49,40	49,40
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}} = \text{Ц}_{m,b}^{\text{СВ}\text{ТЦ}+6}$			
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}} = \text{Ц}_{m,b}^{\text{СВ}\text{ТЦ}-6}$			
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,b}^{\text{ГТЦ}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m}^{\text{ГТЦ}} = \lvert\text{Ц}_{m}^{\text{СВ}\text{ТЦ}+6}\rvert$ [6]			
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\text{Ц}_{m}^{\text{ГТЦ}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m}^{\text{ГТЦ}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВ}\text{ТЦ}}$			

Примечания:

1. Составляющие $1Ц^{ЭРЦ\,ЭН}_{m}$, $1Ц^{комп\_сети}_{m}$, $1Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $1Ц^{СН\,ЭН}_{менее\ 670\ кВт}$, $1Ц^{СН\,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $1Ц^{СН\,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении.

$1Ц^{ЭРЦ\,ЭН}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 45, 68; 2015, № 5, ст. 827; 2017, № 23, ст. 3323; № 47, ст. 6987) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{комп\_сети}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{СН\,ЭН}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{СН\,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{СН\,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $1Ц^{ЭРЦ\,ЭН}_{m,z}$, $1Ц^{комп\_сети}_{m}$, $1Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $1Ц^{СН\,ЭН}_{менее\ 670\ кВт}$, $1Ц^{СН\,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $1Ц^{СН\,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении.

$1Ц^{ЭРЦ\,ЭН}_{m,z}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$1Ц^{комп\_сети}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{СН\,ЭН}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{СН\,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{СН\,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $1Ц^{ЭРЦ\,ЭДР}_{\_h}$, $1Ц^{ЭРЦ\,ЭН}_{\_h}$, $1Ц^{комп\_сети}_{\_h}$, $1Ц^{ПУ}_{\_h}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $1Ц^{СН\,ЭН}_{менее\ 670\ кВт}$, $1Ц^{СН\,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $1Ц^{СН\,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении.

$1Ц^{ЭРЦ\,ЭДР}_{\_h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{ЭРЦ\,ЭН}_{\_}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$1Ц^{комп\_сети}_{\_}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{ПУ}_{\_}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{СН\,ЭН}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{СН\,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{СН\,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $1Ц^{ЭРЦ\,ЭН\,комп\_сети}_{\_h}$, $1Ц^{ЭРЦ\,ЭН}_{\_}$, $1Ц^{комп\_сети}_{\_}$, $1Ц^{ПУ}_{\_}$, $1Ц^{ЭРЦ\,ЭН}_{\_h}$, $1Ц^{ЭРЦ\,ЭН}_{\_h}$, $1Ц^{дельта\_небаланс}_{\_}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $1Ц^{СН\,ЭН}_{менее\ 670\ кВт}$, $1Ц^{СН\,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $1Ц^{СН\,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении.

$1Ц^{ЭРЦ\,ЭН\,комп\_сети}_{\_h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{ЭРЦ\,ЭН}_{\_}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$1Ц^{комп\_сети}_{\_}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{ПУ}_{\_}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{ЭРЦ\,ЭН}_{\_h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{ЭРЦ\,ЭН}_{\_h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{дельта\_небаланс}_{\_}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{СН\,ЭН}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $1Ц^{ЭРЦ\,ЭДС\,ЭН}_{\_h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{СН\,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $1Ц^{ЭРЦ\,ЭДС\,ЭН}_{\_h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$1Ц^{СН\,ЭН}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $1Ц^{ЭРЦ\,ЭДС\,ЭН}_{\_h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

5. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациям другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Директор департамента по тарифам Приморского края Л.А. Малиновицкий

Приложение № 3
к постановлению департамента по
тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/6

Цены (тарифы)на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению, и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть, гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($1Ц^{ЭРЦ\,ЭН\,СН}_{\_m,h}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($1Ц^{ЭРЦ\,ЭН\,СН}_{\_m,h}$)			
	менее 670 кВт			
	$1Ц^{ЭРЦ\,ЭН\,СН}_{\_m,h} = 1Ц^{ЭРЦ\,ЭН\,ДР}_{m,h} + 1Ц^{комп\_сети}_{m} + 1^{комп\_ПЭЭС} \times НТПЭ + 1Ц^{ПУ}_{m} + 1Ц^{СН\,ЭН}_{менее\ 670\ кВт}$			
	$1Ц^{СН\,ЭН}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$1Ц^{ЭРЦ\,ЭН\,СН}_{\_m,h} = 1Ц^{ЭРЦ\,ЭН\,ДР}_{m,h} + 1Ц^{комп\_сети}_{m} + 1^{комп\_ПЭЭС} \times НТПЭ + 1Ц^{ПУ}_{m} + 1Ц^{СН\,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$			
	$1Ц^{СН\,ЭН}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95

	не менее 10 МВт			
	$И^{ОПСЭНСЗ}_{т,з} = И^{ЦНПСЭЗР}_{т,з} + И^{ВРЦОМ}_{т} + И^{вознаг.сет}_{т} + Т^{вознДПЭС} \times НТПЭ + И^{ПУ}_{т} + И^{СБЗ}_{тип\ класса\ напряжения}$ [1]			
	$И^{СБЗ}_{тип\ класса\ напряжения}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($У^{ГПС_{группа\ потреб}}_{ГП,т}$)	руб./МВт·ч	49,40	49,40
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($И^{ОПСЭМ4}_{т}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$И^{ОПСЭМ4}_{т} = И^{ЦНПСЭ}_{т}$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($И^{ОПСЭМ4}_{т,тп}$)			
	$И^{ОПСЭМ4}_{т,тп} = Т^{сод.ЕНЭС}$			
	$Т^{сод.ЕНЭС}$	руб./ МВт мес	173164,15	182688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($И^{ОПСЭМ6}_{т,ч,з}$)			
	менее 670 кВт			
	$И^{ОПСЭМ6}_{т,ч,з} = И^{ЦНПСЭмакс.ставка}_{т,з} + И^{вознаг.сет}_{т} + Т^{вознДПЭС} \times НТПЭ + И^{ПУ}_{т} + И^{СБЗ}_{менее\ 670\ кВт}$ [2]			
	$И^{СБЗ}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$И^{ОПСЭМ6}_{т,ч,з} = И^{ЦНПСЭмакс.ставка}_{т,з} + И^{вознаг.сет}_{т} + Т^{вознДПЭС} \times НТПЭ + И^{ПУ}_{т} + И^{СБЗ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ [2]			
	$И^{СБЗ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95
	не менее 10 МВт			
	$И^{ОПСЭМ6}_{т,ч,з} = И^{ЦНПСЭмакс.ставка}_{т,з} + И^{вознаг.сет}_{т} + Т^{вознДПЭС} \times НТПЭ + И^{ПУ}_{т} + И^{СБЗ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ [2]			
	$И^{СБЗ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($У^{ГПС_{группа\ потреб}}_{ГП,т}$)	руб./МВт·ч	49,40	49,40
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($И^{ОПСЭМ6}_{т,з}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$И^{ОПСЭМ6}_{т,з} = И^{ЦНПСЭ6}_{т,з}$			
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($И^{ОПСЭМ6}_{т,з}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$И^{ОПСЭМ6}_{т,з} = И^{ЦНПСЭ5-2}_{т,з}$			
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($И^{ОПСЭМ6}_{т,з}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$И^{ОПСЭМ6}_{т} = \|И^{фактическийобъем}_{т}\|^{2}$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($И^{ОПСЭМ6}_{т}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$И^{ОПСЭМ6}_{т} = И^{ЦНПСЭ5}_{т}$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($И^{ОПСЭМ6}_{т,тп}$)			
	$И^{ОПСЭМ6}_{т,тп} = Т^{сод.ЕНЭС}$			
	$Т^{сод.ЕНЭС}$	руб./ МВт мес	173164,15	182688,17

Примечания:

1.Составляющие $И^{ЦНПСЭЗР}_{т,ч}$, $И^{ЦНРЦОМ}_{т}$, $И^{вознаг.сет}_{т}$, $И^{ПУ}_{т}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражения, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $И^{СБЗ}_{менее\ 670\ кВт}$, $И^{СБЗ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $И^{СБЗ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$указываются в числовом выражении. Составляющая $Т^{сод.ЕНЭС}$указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{вознДПЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$И^{ЦНПСЭЗР}_{т,ч}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$И^{ЦНРЦОМ}_{т}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$И^{вознаг.сет}_{т}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Т^{вознДПЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод.ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»(рублей/МВт·мес).

$И^{ПУ}_{т}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$И^{СБЗ}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$И^{СБЗ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от

670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$П^{СНЗ}_{не\ менее\ 10\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $П^{СВРЦЭ\,план\_изм}_{т,h}$, $П^{СВРЦМ}_{т}$, $П^{СВРЦЭ\,изм\_изм}_{т,h}$, $П^{ПУ}_{т}$, $П^{СВРЦЭ+}_{т,h}$, $П^{СВРЦЭ-}_{т,h}$, $П^{балансирование}_{т}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $П^{СНЗ}_{менее\ 670\ кВт}$,$П^{СНЗ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $П^{СНЗ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$указываются в числовом выражении. Составляющая $Т^{изм_ПЭЭС}$указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{изм\_ПЭЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$П^{СВРЦЭ\,изм\_изм}_{т,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$П^{СВРЦМ}_{т}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$П^{изм\_ПЭ}_{т}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Т^{изм\_ПЭЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод\_ПЭЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$П^{ПУ}_{т}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$П^{СВРЦЭ+}_{т,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$П^{СВРЦЭ-}_{т,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$П^{балансирование}_{т}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$П^{СНЗ}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $П^{СВРЦЭ\,СН}_{т,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$П^{СНЗ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $П^{СВРЦЭ\,СН}_{т,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$П^{СНЗ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $П^{СВРЦЭ\,СН}_{т,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/7

26 декабря 2018 года г. Владивосток

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 24 декабря 2014 года № 65/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2015 по 2019 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от26декабря 2018 года №74департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2015 по 2019 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 24 декабря 2014 года № 65/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2015по 2019 годы» (в редакции постановлений департамента по тарифам Приморского края от 04 февраля 2015 года № 5/5, от 25февраля 2015 года № 7/4,от 24 июня 2015 годаN 26/10, от 29 июля 2015 годаN 31/4, от 29 декабря 2015 года № 69/12, от 30 декабря 2016 года № 77/4, от 01 марта 2017 года № 12/5, от 06 марта 2017 года № 13/1, от 12 апреля 2017 года № 19/2, от 27 декабря 2017 года № 77/4, от 28 декабря 2017 года № 78/2, от 23 мая 2018 года № 22/4, от 22 июня 2018 года № 29/7, от 29 августа 2018 года № 41/2) (далее – постановление), изложив его в новой редакции (прилагается).

2. Внести изменения в приложение № 2 «Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Приморского края на долгосрочный период регулирования с 2015 по 2019 годы (без учета оплаты потерь))» к постановлению, изложив его в новой редакции (прилагается).

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В. А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/7

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 24декабря 2014 года № 65/6

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2015 по 2019 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода(потерь) электрической энергии(уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров(услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Распределительные энергетические сети»	2015	19,99	1,0	75,0	15,90	0,0687	0,0000	1,0680
		2016	23,65	1,0	75,0	15,46	0,0677	1,0790	1,0520
		2017	25,48	1,0	75,0	15,16	0,0666	1,0000	1,0360
		2018	28,52	1,0	75,0	15,59	0,0656	1,0000	1,0210
		2019	30,84	1,0	75,0	13,87	0,0646	1,0000	1,0060
2	АО «Арсеньевэлектросервис»	2015	87,63	1,0	75,0	15,88	0,0074	1,0000	0,7740
		2016	93,08	1,0	75,0	14,40	0,0074	1,0000	0,7740
		2017	96,48	1,0	75,0	14,40	0,0073	1,0000	0,7660
		2018	100,73	1,0	75,0	14,40	0,0072	1,0000	0,7580
		2019	104,31	1,0	75,0	14,33	0,0070	1,0000	0,7500
3	Хорольское муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	2015	27,04	1,0	75,0	14,97	0,0103	1,4130	1,0095
		2016	28,72	1,0	75,0	11,25	0,0101	1,4130	1,0095
		2017	29,77	1,0	75,0	9,08	0,0090	1,4130	1,0095
		2018	30,56	1,0	75,0	9,08	0,0088	1,4130	1,0095
		2019	31,83	1,0	75,0	9,08	0,0086	1,4130	1,0095
4	АО «Спасскэлектросеть»	2015	76,12	1,0	75,0	15,22	0,0104	1,0000	1,3496
		2016	80,86	1,0	75,0	15,18	0,0102	1,0000	1,3294
		2017	83,95	1,0	75,0	15,15	0,0101	1,0000	1,3095
		2018	86,99	1,0	75,0	15,13	0,0099	1,0000	1,2898
		2019	91,18	1,0	75,0	15,06	0,0098	1,0000	1,2705
5	АО «Коммунэлектросервис»	2015	65,96	1,0	75,0	13,52	0,0033	1,0000	1,0030
		2016	70,28	1,0	75,0	13,03	0,0031	1,0000	1,0030
		2017	70,40	1,0	75,0	13,04	0,0029	1,0000	1,0030
		2018	74,78	1,0	75,0	13,03	0,0025	1,0000	1,0030
		2019	77,57	1,0	75,0	10,83	0,0025	1,0000	1,0030
6	ООО «Энергетические сети Преображения»	2015	11,29	1,0	75,0	15,62	0,0011	1,0000	0,9500
		2016	12,32	1,0	75,0	11,61	0,0011	1,0000	0,9500
		2017	14,55	1,0	75,0	11,56	0,2197	1,0000	0,9500
		2018	14,93	1,0	75,0	12,06	0,2164	1,0000	0,9500
		2019	15,47	1,0	75,0	11,56	0,2132	1,0000	0,9500
7	ООО «Инфраструктура»	2015	4,40	1,0	75,0	5,33	1,2233	0,0000	1,1075
		2016	4,67	1,0	75,0	5,35	1,2050	1,0000	1,1075
		2017	4,84	1,0	75,0	5,34	1,1869	1,0000	1,1075
		2018	4,97	1,0	75,0	5,34	1,1691	1,0000	1,1075
		2019	5,15	1,0	75,0	4,21	1,1515	1,0000	1,1075
8	АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»	2015	145,44	1,0	75,0	17,18	0,0386	0,0000	0,9897
		2016	155,22	1,0	75,0	16,05	0,0380	1,0000	0,9749
		2017	163,42	1,0	75,0	15,66	0,0375	1,0000	0,9603
		2018	172,22	1,0	75,0	16,02	0,0369	1,0000	0,9459
		2019	186,74	1,0	75,0	16,18	0,0363	1,0000	0,9317
9	ООО «Приморский лесокомбинат»	2015	2,08	1,0	75,0	2,88	0,1063	0,0000	1,1600
		2016	2,21	1,0	75,0	2,26	0,1047	1,0000	1,1250
		2017	2,29	1,0	75,0	2,20	0,1031	1,0000	1,1110
		2018	2,35	1,0	75,0	2,06	0,1015	1,0000	1,0970
		2019	2,44	1,0	75,0	2,06	0,1000	1,0000	1,0900
10	ООО «Энергия»	2015	28,79	1,0	75,0	15,70	0,1330	1,0000	0,8900
		2016	34,06	1,0	75,0	13,36	0,1180	1,0000	0,8900
		2017	35,31	1,0	75,0	13,38	0,1030	1,0000	0,8900
		2018	36,25	1,0	75,0	13,38	0,0880	1,0000	0,8900
		2019	×	1,0	75,0	13,38	0,0730	1,0000	0,8900
11	Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	2015	28,33	1,0	75,0	15,20	0,0095	0,0000	0,9940
		2016	30,10	1,0	75,0	15,32	0,0094	1,0000	0,9790
		2017	31,20	1,0	75,0	14,46	0,0092	1,0000	0,9640
		2018	32,13×	1,0	75,0	14,47	0,0091	1,0000	0,9500
		2019	33,27	1,0	75,0	14,31	0,0090	1,0000	0,9220
12	ООО «Кировская электросеть»	2015	25,16	1,0	75,0	15,78	0,0034	1,0000	1,0102
		2016	26,72	1,0	75,0	15,91	0,0033	1,0000	1,0102
		2017	27,71	1,0	75,0	15,04	0,0033	1,0000	1,0102
		2018	28,45	1,0	75,0	14,93	0,0032	1,0000	1,0102
		2019	×	1,0	75,0	15,04	0,0032	1,0000	1,0102
13	МУП «Уссурийск-Электросеть»	2015	145,25	1,0	75,0	17,31	0,0327	1,1706	0,4771
		2016	154,30	1,0	75,0	16,31	0,0327	1,1706	0,4771
		2017	159,93	1,0	75,0	15,94	0,0327	1,1706	0,4771
		2018	166,83	1,0	75,0	15,96	0,0327	1,1706	0,4771
		2019	172,94	1,0	75,0	15,06	0,0327	1,1706	0,4771
14	АО «МАПЭ»	2015	33,17	1,0	75,0	15,06	0,0084	1,0000	1,1058
		2016	35,23	1,0	75,0	15,21	0,0083	1,0000	1,1058
		2017	36,52	1,0	75,0	15,21	0,0082	1,0000	1,1058
		2018	37,49	1,0	75,0	15,21	0,0081	1,0000	1,1058
		2019	38,83	1,0	75,0	14,89	0,0080	1,0000	1,1058
15	АО «Восточный порт»	2015	15,36	1,0	75,0	11,25	0,0000	1,1000	0,9200
		2016	16,31	1,0	75,0	10,29	0,0000	1,0835	0,9200
		2017	16,91	1,0	75,0	10,75	0,0000	1,0673	0,9200
		2018	17,41	1,0	75,0	10,50	0,0000	1,0512	0,9200
		2019	18,18	1,0	75,0	10,25	0,0000	1,0355	0,9200
16	ООО «Коммунальные сети»	2015	81,10	1,0	75,0	17,62	0,0023	1,1100	0,9060
		2016	86,41	1,0	75,0	17,08	0,0022	1,0900	0,8040
		2017	90,43	1,0	75,0	16,67	0,0022	1,0800	0,7960
		2018	92,84	1,0	75,0	17,18	0,0022	1,0600	0,7340
		2019	96,77	1,0	75,0	17,81	0,0021	1,0400	0,7140
17	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	21,76	1,0	75,0	15,60	0,0300	1,0000	0,8980
		2016	23,12	1,0	75,0	15,82	0,0300	1,0000	0,8980
		2017	23,96	1,0	75,0	14,58	0,0300	1,0000	0,8980
		2018	24,60×	1,0	75,0	14,25	0,0300	1,0000	0,8980
		2019	25,48	1,0	75,0	13,89	0,0300	1,0000	0,8980

18	АО «Находкинский МТП»	2015	2,99	1,0	75,0	4,31	0,0000	0,0000	0,9880
		2016	3,17	1,0	75,0	4,35	0,1400	1,0000	0,9730
		2017	3,29	1,0	75,0	5,09	0,1330	1,0000	0,9580
		2018	3,37	1,0	75,0	5,00	0,1270	1,0000	0,9440
		2019	3,49	1,0	75,0	5,00	0,1210	1,0000	0,9300
19	ООО «Спасскэлектроконтроль»	2015	11,28	1,0	75,0	3,77	0,2260	1,3400	0,9000
		2016	11,98	1,0	75,0	3,08	0,2110	1,3250	0,9000
		2017	12,75	1,0	75,0	3,20	0,1960	1,3100	0,9000
		2018	13,08	1,0	75,0	3,77	0,1810	1,2950	0,9000
		2019	13,55	1,0	75,0	3,62	0,1660	1,2800	0,9000
20	АО «Кавалеровская электросеть»	2015	54,58	1,0	75,0	14,23	0,0275	1,0000	1,0100
		2016	57,98	1,0	75,0	14,05	0,0271	1,0000	0,9949
		2017	60,09	1,0	75,0	13,66	0,0267	1,0000	0,9799
		2018	61,69×	1,0	75,0	13,66	0,0263	1,0000	0,9652
		2019	63,89	1,0	75,0	10,03	0,0259	1,0000	0,9507
21	МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	2015	387,88	1,0	75,0	16,22	2,4520	0,9850	0,9350
		2016	412,03	1,0	75,0	15,31	2,4150	0,9700	0,9210
		2017	421,12	1,0	75,0	15,10	2,3780	0,9550	0,9070
		2018	458,50	1,0	75,0	15,27	2,3420	0,9400	0,8930
		2019	470,14	1,0	75,0	14,83	2,3060	0,9260	0,8790
22	ООО «УК ПВЭСиК»	2015	2,82	1,0	75,0	7,78	1,8000	0,0000	2,0080
		2016	2,99	1,0	75,0	7,78	1,7000	1,0000	2,0080
		2017	2,85	1,0	75,0	8,16	1,6000	1,0000	2,0080
		2018	2,93	1,0	75,0	7,62	1,5000	1,0000	2,0080
		2019	3,03	1,0	75,0	9,47	1,5000	1,0000	2,0080
23	АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»	2015	340,00	1,0	75,0	9,58	0,9053	1,3035	1,0092
		2016	361,66	1,0	75,0	9,58	0,8917	1,2839	0,9940
		2017	375,02	1,0	75,0	9,58	0,8783	1,2646	0,9791
		2018	385,17	1,0	75,0	9,58	0,8652	1,2457	0,9644
		2019	398,78	1,0	75,0	9,11	0,8522	1,2270	0,9500

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/7

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 24 декабря 2014 года № 65/6

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Приморского края на долгосрочный период регулирования с 2015 по 2019 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Распределительные энергетические сети»	2015	23516,66
		2016	30740,62
		2017	33 012,99
		2018	39 517,05
		2019	43 239,38
2	АО «Арсеньевэлектросервис»	2015	105831,46
		2016	120 974,23
		2017	130 146,63
		2018	134 873,35
		2019	137 185,01
3	Хорольское муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	2015	32219,80
		2016	35026,33
		2017	36755,57
		2018	38188,21
		2019	40 608,72
4	АО «Спасскэлектросеть»	2015	128611,00
		2016	150093,69
		2017	155002,21
		2018	161510,22
		2019	168470,41
5	АО «Коммунэлектросервис»	2015	90 092,95
		2016	103 154,25
		2017	104 916,39
		2018	111 212,08
		2019	115 283,64
6	ООО «Энергетические сети Преображения»	2015	13 255,19
		2016	13 690,84
		2017	17252,19
		2018	18 325,87
		2019	20602,51
7	ООО «Инфраструктура»	2015	5 976,25
		2016	6 229,99
		2017	6 478,29
		2018	6 369,98
		2019	6 698,17
8	АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»	2015	164239,12
		2016	220 174,55
		2017	235956,51
		2018	257636,44
		2019	263 541,48
9	ООО «Приморский лесокомбинат»	2015	2 418,62
		2016	2 474,45
		2017	2 623,67
		2018	2 543,35
		2019	3 049,28
10	ООО «Энергия»	2015	32814,07
		2016	43 967,16
		2017	45 682,62
		2018	47307,88
		2019	48 999,82
11	Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	2015	34251,81
		2016	38909,37
		2017	43454,44
		2018	46728,15
		2019	45 007,08
12	ООО «Кировская электросеть»	2015	44342,54
		2016	49 124,41
		2017	52 866,93
		2018	52 122,45
		2019	55 870,99
13	МУП «Уссурийск-Электросеть»	2015	185935,13
		2016	202869,10
		2017	239111,53
		2018	247 394,86
		2019	259 768,36
14	АО «МАПЭ»	2015	44570,55
		2016	52 801,68
		2017	51 504,50
		2018	58 298,37
		2019	59 482,17
15	АО «Восточный порт»	2015	17824,21
		2016	18 276,07
		2017	20 171,74
		2018	21280,36
		2019	24 611,46
16	ООО «Коммунальные сети»	2015	155466,46
		2016	166323,93
		2017	174972,95
		2018	173284,56
		2019	180398,52
17	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	33503,55
		2016	36359,09
		2017	38693,05
		2018	51648,77
		2019	66 961,54
18	АО «Находкинский МТП»	2015	3 656,01
		2016	3 830,63
		2017	3 893,95
		2018	4 224,90
		2019	4 501,51
19	ООО «Спасскэлектроконтроль»	2015	14403,99
		2016	17111,72
		2017	18 971,51
		2018	19442,00
		2019	20 340,56
20	ООО «УК ПВЭСиК»	2015	3375,69
		2016	3270,75
		2017	3573,06
		2018	3103,21
		2019	3 929,11
21	МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	2015	481867,75
		2016	538 799,22
		2017	604730,74
		2018	642840,87
		2019	697550,96
22	АО «Кавалеровская электросеть»	2015	68569,43
		2016	79 407,98
		2017	84 400,48
		2018	86272,77
		2019	91 787,39
23	АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»	2015	533 573,93
		2016	545 214,91
		2017	644 615,80
		2018	647 639,92
		2019	642594,76

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/8

26 декабря 2018 года г. Владивосток

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 30 декабря 2016 года № 77/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2017 по 2019 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2017 по 2019 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 30 декабря 2016 года № 77/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2017 по 2019 годы» (в редакции постановлений департамента по тарифам Приморского края от 30 октября 2017 года № 57/2, от 27 декабря 2017 года № 77/6) (далее – постановление), изложив его в новой редакции (прилагается).

2. Внести изменения в приложение № 2 «Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Приморского края на долгосрочный период регулирования с 2017 по 2019 годы (без учета оплаты потерь)» к постановлению, изложив его в новой редакции (прилагается).

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/8

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 30 декабря 2016 № 77/6

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2017 по 2019 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь), %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
											Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	ВН	СНI	СНII	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ООО «Промышленные энергосети Приморского края»	2017	12,24	1	75	-	1,404	0,182	12,35	0,2268	0,8340	0,7700
		2018	14,33	1	75	-	3,09	0,44	12,76	0,1950	0,8180	0,7700
		2019	17,21	1	75	-	2,51	0,34	9,69	0,1810	0,8160	0,7700

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/8

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 30 декабря 2016 № 77/6

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Приморского края на долгосрочный период регулирования с 2017 по 2019 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование Сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Промышленные энергосети Приморского края»	2017	15 560,42
		2018	19 957,41
		2019	23 386,53

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/9

26 декабря 2018 года г. Владивосток

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 30 декабря 2016 года № 77/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2017 по 2021 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2017 по 2021 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 30 декабря 2016 года № 77/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2017 по 2021 годы» (в редакции постановлений департамента по тарифам Приморского края от 27 декабря 2017 года № 77/7, от 06 июля 2018 года № 33/3) (далее – постановление), изложив его в новой редакции (прилагается).

2. Внести изменения в приложение № 2 «Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Приморского края на долгосрочный период регулирования с 2017 по 2021 годы (без учета оплаты потерь))» к постановлению, изложив его в новой редакции (прилагается).

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/9

Приложение № 1
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 30 декабря 2016 года № 77/7

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2017 по 2021 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
											Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	ВН	СНI	СНII	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	ООО «Артемовская электросетевая компания»	2017	89,84	1,0	75,0					0,810	3,83	14,49	0,0226	1,0000	1,1749
		2018	102,70	1,0	75,0					0,086	4,85	12,76	0,0223	1,0000	1,1572
		2019	109,21	1,0	75,0					0,440	2,320	14,29	0,0219	1,0000	1,1399
		2020	113,20	1,0	75,0					0,440	2,320	14,29	0,0216	1,0000	1,1228
		2021	117,33	1,0	75,0					0,440	2,320	14,29	0,0213	1,0000	1,1059
2.	АО «Электробытсервис»	2017	28,81	1,0	75,0	-	-			14,36	14,36	0,0582	1,0000	1,0102	
		2018	29,56	1,0	75,0	-	-			14,36	14,36	0,0573	1,0000	1,0102	
		2019	30,71	1,0	75,0	-	-			14,32	14,32	0,0565	1,0000	1,0102	
		2020	31,62	1,0	75,0	-	-			14,32	14,32	0,0556	1,0000	1,0102	
		2021	32,56	1,0	75,0	-	-			14,32	14,32	0,0548	1,0000	1,0102	
3.	АО «Спасскцемент»	2017	1,22	1,0	75,0	6,47	6,47			6,47	6,47	0,0375	1,0000	1,9400	
		2018	1,25	1,0	75,0	6,44	6,44			6,44	6,44	0,0369	1,0000	1,9400	
		2019	1,29	1,0	75,0	3,49	6,52			0,47	2,55	0,0364	1,0000	1,9400	
		2020	1,33	1,0	75,0	3,49	6,52			0,47	2,55	0,0358	1,0000	1,9400	
		2021	1,37	1,0	75,0	3,49	6,52			0,47	2,55	0,0353	1,0000	1,9400	
4.	ООО «Территориальная энергосетевая компания»	2017	138,21	1,0	75,0	-	-			13,4	13,4	0,1359	1,0000	1,1289	
		2018	142,84	1,0	75,0	-	-			13,71	13,71	0,1339	1,0000	1,1120	
		2019	147,92	1,0	75,0	-	-			4,17	12,64	0,1319	1,0000	1,0953	
		2020	151,42	1,0	75,0	-	-			4,17	12,64	0,1299	1,0000	1,0789	
		2021	155,9	1,0	75,0	-	-			4,17	12,64	0,1279	1,0000	1,0627	

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/9

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 30 декабря 2016 года № 77/7

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Приморского края на долгосрочный период регулирования с 2017 по 2021 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ООО «Артемовская электросетевая компания»	2017	146387,11
		2018	183401,07
		2019	194859,01
		2020	202813,76
		2021	208382,00
2.	АО «Электробытсервис»	2017	38426,40
		2018	40066,73
		2019	41206,76
		2020	38820,71
		2021	39921,52
3.	АО «Спасскцемент»	2017	5 556,75
		2018	4 818,97
		2019	9090,79
		2020	5 598,87
		2021	5 648,38
4.	ООО «Территориальная энергосетевая компания»	2017	229 172,38
		2018	249 329,54
		2019	267 070,78
		2020	262 145,23
		2021	267 568,30

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/10

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года включительно:

1.1. стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложениям №№ 1, 2 (прилагаются);

1.2. ставки за единицу максимальной мощности за технологическое при соединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложениям №№ 3, 4 (прилагаются);

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложению № 5 (прилагается).

2.Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого обьединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении

к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить, что экономически обоснованная плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям на 2019 год по следующим организациям составит:

АО «ДРСК» - 125627,8 тыс. руб.;
МУПВ «ВПЭС» - 6091,63 тыс. руб.;
ООО «Коммунальные сети» - 2819,31 тыс. руб.;
АО «Спасскэлектросеть» - 513,58 тыс. руб.;
АО «Электробытсервис» - 417,52 тыс. руб.;
АО «Арсеньевэлектросервис» - 1320,64 тыс. руб.;
АО «Коммунэлектросервис» - 902,44 тыс. руб.;
АО «МАПЭ» - 714,58 тыс. руб.;
ООО «ТЭСК» - 6 232,31 тыс. руб.;
АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 3 731,44 тыс. руб.;
ООО «Артемовская электросетевая компания» - 12533,37 тыс. руб.;
АО «ДВ РСК» - 5482,63 тыс. руб.;
Октябрьское РМУПЭС – 1059,49 тыс. руб.;
АО «Кавалеровская электросеть» - 985,38 тыс. руб.;
Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 34,48 тыс. руб.;
МУП «Уссурийск-электросеть» - 6 749,8 тыс.руб.;
ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - 43,05 тыс.руб.
ООО «Энергетические сети Преображения» - 89,8 тыс. руб.;
ООО «Кировская электросеть» - 356,2 тыс. руб.

4. Признать планируемые суммы выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2019 годпо следующим организациям в следующих размерах:

АО «ДРСК» - 181335,23 тыс. руб.;
МУПВ «ВПЭС» - 5876,91 тыс. руб.;
ООО «Коммунальные сети» - 2799,36 тыс. руб.;
АО «Спасскэлектросеть» - 489,10 тыс. руб.;
АО «Электробытсервис» - 396,80 тыс. руб.;
АО «Арсеньевэлектросервис» - 1267,97 тыс. руб.;
АО «Коммунэлектросервис» - 885,39 тыс. руб.;
АО «МАПЭ» - 670,58 тыс. руб.;
ООО «ТЭСК» - 5 667,75 тыс. руб.;
АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 3 553,53 тыс. руб.;
ООО «Артемовская электросетевая компания» - 12405,97 тыс. руб.;
АО «ДВ РСК» - 5441,49 тыс. руб.;
Октябрьское РМУПЭС – 1026,51 тыс. руб.;
АО «Кавалеровская электросеть» - 952,38 тыс. руб.;
Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 32,85 тыс. руб.;
МУП «Уссурийск-электросеть» - 6 161,48 тыс.руб.;
ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - 40,75 тыс.руб.;
ООО «Энергетические сети Преображения» - 84,7 тыс. руб.;
ООО «Кировская электросеть» - 322,6 тыс. руб.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/10

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края для территорий городских населенных пунктов

Наименование тарифных ставок	Единицы измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС			
		Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
1	2	3		4	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная тарифная ставка С1), в том числе:	руб. за одно присоединение	23651,60	32984,85	23651,60	32984,85
Ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С1.1)	руб. за одно присоединение	11360,75	15197,94	11360,75	15197,94
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (С1.2)	руб. за одно присоединение	12290,85	17786,91	12290,85	17786,91
Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С2					
Уровень напряжения			0,4 кВ	6(10) кВ	110 кВ
1.1.1.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	361648,63	886287,72		
1.1.1.3.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	548331,12			
1.1.1.4.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	395056,35			
1.1.1.4.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	723611,07			
1.1.2.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	98165,82			
1.1.2.4.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	620762,15			
1.3.1.3.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	415766,47	647150,61		
1.3.1.3.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	557470,07	1106834,15		
1.3.1.3.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	816172,37			
1.3.1.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	549584,53	1114399,93		
1.3.1.4.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	764883,22	1177828,31		
1.3.1.4.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	1124377,29	1364786,51		
1.3.1.4.4 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км	594808,35			
1.3.2.3.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	103783,43	617734,26		
1.3.2.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	1270176,20			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С3					
2.1.1.1.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	1485074,02			
2.1.1.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	2247595,78			
2.1.1.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	2529799,13			
2.1.1.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км		1862418,35		
2.1.1.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км		1074484,19		
2.1.1.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	1672963,35	2209080,22		
2.1.1.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км		1613151,701		
2.1.1.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км	1920595,19	2163191,02		
2.1.2.1.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	1501132,53			
2.1.2.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	1153841,77	1307627,02		
2.1.2.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	1661976,40	2057486,14		
2.1.2.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км	1129469,67	1270562,89		
2.1.2.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	724955,79	1315968,85		
2.1.2.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	1750192,55	2479967,44		
2.1.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	1755045,75	1708304,87		
2.1.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км	2309328,51	1788149,91		
2.1.2.2.5 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм включительно (5)	руб./км	2380018,75	1293103,33		
2.2.1.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км		2331647,46		
2.2.1.1.5 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм включительно (5)	руб./км			26963835,28	

2.6.2.1.5 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм (5)	руб./км			32357196,66	
2.6.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км		818760,54		
2.6.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км		3923823,88		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4					
3.1.3 Реклоузеры (1), Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (3)	руб./шт.		840532,37		
3.2.3 Распределительные пункты (РП) (2), Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (3)	руб./шт.		4832649,84		
3.2.4 Распределительные пункты (РП) (2), Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (4)	руб./шт.		20850608,13		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5					
Уровень напряжения		6(10)/0,4			
4.1.1.1 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1)	руб./кВт	13674,57			
4.1.1.2 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (2)	руб./кВт	5337,73			
4.1.1.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	3856,92			
4.1.1.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	2027,61			
4.1.1.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	2133,43			
4.1.1.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	9538,99			
4.1.2.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	9937,70			
4.1.2.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	8934,10			
4.1.2.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	4576,58			
4.1.2.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	3659,56			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6					
5.1.1.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	6202,39			
5.1.1.4 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощностьот 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	3642,93			
5.1.2.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	19523,92			
5.1.2.6 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	3433,70			

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7 определены в ценах 2019 года без учета НДС.

2. С 01 октября 2017 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 равны 0.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/10

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Наименование тарифных ставок	Единицы измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС			
		Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
1	2	3		4	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная тарифная ставка С1), в том числе:	руб. за одно присоединение	23651,60	32984,85	23651,60	32984,85
Ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С1.1)	руб. за одно присоединение	11360,75	15197,94	11360,75	15197,94
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (С1.2)	руб. за одно присоединение	12290,85	17786,91	12290,85	17786,91
Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С2					
Уровень напряжения		0,4 кВ	6(10) кВ	35 кВ	110 кВ
1.1.1.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	432988,73			
1.1.1.3.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	584367,79			
1.1.1.4.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	470586,44			
1.1.1.4.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	270451,91			
1.2.2.4.3 Материал опоры (металлические (2), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км			3672306,28	6250191,94
1.2.2.4.4 Материал опоры (металлические (2), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км				9820520,90
1.3.1.3.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	441549,00	208868,05		
1.3.1.3.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	478651,32	756801,96		
1.3.1.3.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км		275767,85		
1.3.1.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	432975,44	1167103,02		
1.3.1.4.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	590238,96	1293533,38		
1.3.1.4.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	859849,46	1058144,82		
1.3.1.4.4 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км	458053,50			
1.3.2.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	1146602,87	991121,55		
1.3.2.4.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км		786123,70	5975700,62	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С3					
Уровень напряжения		0,4 кВ	6(10) кВ		
2.1.1.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	387752,26			
2.1.1.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	1628282,42			
2.1.1.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	218204,79	1353843,48		
2.1.1.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км		1971503,20		
2.1.2.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	1786513,27			
2.1.2.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	1978460,66			
2.1.2.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км	1912246,40			
2.1.2.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	1372287,01	1374526,05		
2.1.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км		2126933,81		
2.1.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км	4518496,78	5396973,13		
2.6.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км		6826971,40		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4					
Уровень напряжения			0,4 кВ	6(10) кВ	35 кВ
3.1.1 Реклоузеры (1), Номинальный ток до 100 А включительно (1)	руб./шт.			1914618,13	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5					
Уровень напряжения		6(10)/0,4			

4.1.1.1 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1)	руб./кВт	21150,85			
4.1.1.2 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (2)	руб./кВт	9680,44			
4.1.1.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	16622,81			
4.1.1.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	8194,64			
4.1.1.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	3810,39			
4.1.2.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	13601,80			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6					
5.1.1.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	23323,12			
5.1.1.4 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощностьот 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	1649,91			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7					
6.1.1ПС 35/0,4 до 400 кВА включительно	руб./кВт	7872,23			
6.1.2ПС 35/0,4 от 400 кВА до 630 кВА включительно	руб./кВт	7485,71			
6.1.3 ПС 35/6 (10) 2х16000 кВА	руб./кВт	5031,75			

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7 определены в ценах 2019 года без учета НДС.

2. С 01 октября 2017 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 равны 0.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 3
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/10

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края для территорий городских населенных пунктов

Наименование ставок	Единицы измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС			
		Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
1	2	3		4	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (С1мах), в том числе:	руб./кВт	1307,56	72,07	1307,56	72,07
Ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С1.1мах)	руб./кВт	628,17	33,24	628,17	33,24
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (С1.2мах)	руб./кВт	679,39	38,83	679,39	38,83
Ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 кВт, С2мах					
Уровень напряжения		0,4 кВ	6(10) кВ		
1.1.1.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	3430,98	550,11		
1.1.1.3.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	9948,29			
1.1.1.4.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	2286,87			
1.1.1.4.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	2078,74			
1.1.2.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	1569,14			
1.1.2.4.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	1986,44			
1.3.1.3.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	2532,48	3084,10		
1.3.1.3.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	6650,08	3573,82		
1.3.1.3.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	7998,49			
1.3.1.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	3764,47	2642,32		
1.3.1.4.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	6269,44	3514,32		
1.3.1.4.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	8424,95	18239,52		
1.3.1.4.4 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт	5788,17			
1.3.2.3.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	2206,60	1554,03		
1.3.2.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый 4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	4627,07			
2.1.1.1.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	3135,64			
2.1.1.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	4994,66			
2.1.1.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	4143,64			
2.1.1.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт		3552,00		
2.1.1.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт		31518,20		
2.1.1.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	1193,08	1193,08		
2.1.1.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт		5149,68		
2.1.1.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт	5201,61	5230,40		
2.1.2.1.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	5429,63			
2.1.2.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	1723,81	947,86		
2.1.2.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	2074,00	4286,43		
2.1.2.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт	804,52	960,36		
2.1.2.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	1977,15	2807,40		
2.1.2.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	2531,33	3365,67		
2.1.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	3831,88	8186,80		
2.1.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт	29636,38	5401,29		
2.1.2.2.5 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм включительно (5)	руб./кВт	2869,79	1304,14		
2.2.1.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт		26266,01		
2.2.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт		4567,3		
2.6.2.1.6 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон свыше 800 квадратных мм (6)	руб./кВт				
2.6.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт		1932,27		
2.6.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм (4)	руб./кВт		4567,28		
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4мах					
3.1.3 Реклоузеры (1), Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (3)	руб./кВт		332,88		
3.2.3 Распределительные пункты (РП) (2), Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (3)	руб./кВт		12081,62		
3.2.4 Распределительные пункты (РП) (2), Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (4)	руб./кВт		4562,46		
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5мах					
		6(10)/0,4			
4.1.1.1 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1)	руб./кВт	13674,58			

4.1.1.2 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (2)	руб./кВт	5337,73			
4.1.1.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	3856,92			
4.1.1.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	2027,61			
4.1.1.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	2133,43			
4.1.1.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	9538,99			
4.1.2.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	9 937,70			
4.1.2.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	10279,22			
4.1.2.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	4576,58			
4.1.2.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	3659,56			
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6мах					
5.1.1.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	6202,39			
5.1.1.4 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощностьот 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	3642,93			
5.1.2.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	19523,92			
5.1.2.6 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	3 433,70			

Примечания:

1. Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах, С7мах определены в ценах 2019 года без учета НДС.

2. С 01 октября 2017 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах, С7мах равны 0.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 4
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/10

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Наименование ставок	Единицы измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС			
		Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
1	2	3		4	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (С1мах), в том числе:	руб./кВт	1307,56	72,07	1307,56	72,07
Ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С1.1мах)	руб./кВт	628,17	33,24	628,17	33,24
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (С1.2мах)	руб./кВт	679,39	38,83	679,39	38,83
Ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 кВт, С2мах					
Уровень напряжения		0,4 кВ	6(10) кВ		
1.1.1.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	4357,72			
1.1.1.3.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	12076,93			
1.1.1.4.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	2934,75			
1.1.1.4.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	5889,56			
1.2.2.4.3 Материал опоры (металлические (2), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт				
1.2.2.4.4 Материал опоры (металлические (2), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт				
1.3.1.3.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	3108,36	1154,15		
1.3.1.3.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	6968,32	7024,30		
1.3.1.3.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт		1074,24		
1.3.1.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	3421,79	7478,49		
1.3.1.4.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	5503,47	10780,17		
1.3.1.4.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	13458,44	4942,92		
1.3.1.4.4 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт	5798,76			
1.3.2.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	8274,06	10799,26		
1.3.2.4.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км		15982,24		
Ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 кВт, С3мах					
Уровень напряжения		0,4 кВ	6(10) кВ		
2.1.1.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	1113,98			
2.1.1.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	31480,13			
2.1.1.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	4364,1	3199,99		
2.1.1.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт		1971,50		
2.1.2.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	4287,63			
2.1.2.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	7694,01			
2.1.2.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт	5736,74			
2.1.2.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	14896,94	27490,52		
2.1.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт		907,84		
2.1.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт	3608,50	12559,47		
2.6.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт	1870,59			
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5мах					
Уровень напряжения		6(10)/0,4			
4.1.1.1 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1)	руб./кВт	21150,85			
4.1.1.2 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (2)	руб./кВт	9680,44			
4.1.1.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	16622,81			
4.1.1.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	8194,64			
4.1.1.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	3810,39			
4.1.2.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	13601,80			
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6мах					
5.1.1.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	23323,12			
5.1.1.4 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощностьот 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	1649,91			

Примечания:

1. Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение С1мах, С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах, С7мах определены в ценах 2019 года без учета НДС.

2. С 01 октября 2017 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах, С7мах равны 0.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 5
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года №72/10

Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края

1. Размер платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется:

1.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

П1 = С1,(руб.),

где:
С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили».

1.2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

П2 = С1 + (С2(С3)) *Li), (руб.)

где:
С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили»;
С2 (С3) – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных (кабельных) линий электропередачи на i-том уровне напряжения;
Li – протяженность воздушных (кабельных) линий электропередач (км).

1.3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

П3 = С1 + (С2(С3) *Li)+ (С4 *Q) + (С5 (С6, С7)*Ni),(руб.)

где:
С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», руб./кВт;
С2(С3) – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных (кабельных) линий электропередачи на i-том уровне напряжения;
С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);
С5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);
С6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);
С7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);
Li – протяженность воздушных (кабельных) линий электропередач (км);
Q –количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);
Ni - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

1.4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года,то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.
Примечание: стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

2. Размер платы за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности для конкретного Заявителя определяется исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

3. Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и объектов по производству электрической энергии, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. рублей:

Птп = Р + Ри

где:
Р – стоимость мероприятий за исключением мероприятий «последней мили» для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;
Ри – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» согласно выданным техническим условиям, определяемые по формуле и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата, за исключением случаев технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к ЕНЭС.

4. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2), (руб.)

где:
Р – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий за исключением мероприятий «последней мили»;
Рист1 – расходына выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);
Рист2 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/11

26 декабря 2018 года г. Владивосток

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 27 декабря 2017 года № 77/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2018 по 2022 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:
1. Внести изменения в приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2018 по 2022 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 27 декабря 2017 года № 77/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2018 по 2022 годы» (в редакции постановлений департамента по тарифам Приморского края от 17 января 2018 года № 3/6, от 28 февраля 2018 года № 10/2, от 20 июня 2018 года № 28/1) (далее – постановление), изложив его в новой редакции (прилагается).
2. Внести изменения в приложение № 2 «Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Приморского края на долгосрочный период регулирования с 2018 по 2022 годы (без учета оплаты потерь)» к постановлению, изложив его в новой редакции (прилагается).
3. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/11

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 27 декабря 2017 года № 77/9

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2018 по 2022 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1.	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	2018	2 208,03	2	75	6,35	5,4005	2,9695	1,0000
		2019	2 270,14	2	75	6,30	5,2455	2,7349	1,0000
		2020	2304,82	2	75	6,30	5,0950	2,5188	1,0000
		2021	2351,59	2	75	6,30	4,9487	2,3198	1,0000
		2022	2399,59	2	75	6,30	4,8067	2,1366	1,000

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/11

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 27 декабря 2017 года № 77/9

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Приморского края на долгосрочный период регулирования с 2018 по 2022 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование Сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	2018	6 917 509,20
		2019	6 971 185,83
		2020	6 738 010,99
		2021	6 794 467,30
		2022	7 030 643,73

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/12

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2019 по 2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от26декабря 2018 года №74 департамент по тарифам Приморского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:
1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2019по 2023 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению № 1.
2. Определить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 2.
3. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/12

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2019по 2023 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент Эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПАО «Аскольд»	2019	3,94	2,0	75,0	1,18	0,0000	0,0000	1,00
		2020	3,99	2,0	75,0	1,18	0,0000	0,0000	1,00
		2021	4,07	2,0	75,0	1,18	0,0000	0,0000	1,00
		2022	4,14	2,0	75,0	1,18	0,0000	0,0000	1,00
		2023	4,22	2,0	75,0	1,18	0,0000	0,0000	1,00

Директор департамента потарифам Приморского края В. А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/12

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Приморского края на долгосрочный период регулирования с 2019 по 2023 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ПАО «Аскольд»	2019	6 406,04
		2020	6 572,28
		2021	6 669,92
		2022	6 769,45
		2023	6 870,88

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/13

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении долгосрочных параметров и регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2019 по 2021 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от26декабря 2018 года №74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организацийПриморского края на период с 2019 по 2021 годы, в отношении которых тарифы на услугипо передаче электрической энергии устанавливаются на основедолгосрочных параметров регулирования деятельноститерриториальных сетевых организаций, согласно приложению № 1.

2. Определить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/13

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2019 по 2021 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый Уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	шт	час.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Дальнереченская электросетевая компания»	2019	67,94	1,0	75,0	16,53	5,85076	1,00795	1,0000
		2020	69,55	1,0	75,0	16,53	4,74157	0,84560	1,0000
		2021	71,61	1,0	75,0	16,53	3,84266	0,70940	1,0000
2	ООО «Дальневосточные электрические сети»»	2019	25,24	1,0	75,0	4,33	2,33098	0,78503	1,0000
		2020	25,84	1,0	75,0	4,33	1,81891	0,59591	1,0000
		2021	26,60	1,0	75,0	4,33	1,41933	0,45235	1,0000
3	ООО «Стройтехэнерго»	2019	3,28	1,0	75,0	16,00	2,33098	0,78503	1,0000
		2020	3,54	1,0	75,0	16,00	1,81891	0,59591	1,0000
		2021	3,67	1,0	75,0	16,00	1,41933	0,45235	1,0000

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/13

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Приморского края на долгосрочный период регулирования с 2019по 2021 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Дальнереченская электросетевая компания»	2019	129224,63
		2020	129633,77
		2021	133702,05
2	ООО «Дальневосточные электрические сети»»	2019	43 756,56
		2020	44 353,72
		2021	45 118,47
3	ООО «Стройтехэнерго»	2019	7207,58
		2020	7540,71
		2021	7582,55

Директор департамента потарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/14

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приморского края

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приморского края, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В. А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/14

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приморского края с 01.01.2019 по 31.12.2019 (тарифы указываются без НДС)

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода(потерь)	
	руб./МВт•мес.	руб./МВт•ч	руб./кВт•ч	руб./МВт•мес.	руб./МВт•ч	руб./кВт•ч
1	2	3	4	5	6	7
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – АО «Спасскцемент»	730688,39	309,87	1,76540	896773,52	418,14	2,47214
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») - АО «Спасскэлектросеть»	1291380,98	940,42	4,02283	1811729,15	925,61	4,20605
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») - АО «Находкинский МТП»	180 305,54	258,38	1,40211	157 721,86	306,81	1,59882
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Артемовская электросетевая компания»	246414,50	310,04	0,77129	255592,03	314,82	0,76022
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Дальнереченская электросетевая компания»	839163,73	643,90	2,50588	978532,71	531,41	2,49258
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Распределительные энергетические сети»	791 139,72	499,80	2,81033	691 461,33	461,04	2,52941
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – Октябрьское РМУПЭС	312887,14	265,64	0,95644	314428,88	307,37	1,00140
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Энергия»	390359,70	257,40	0,98122	390359,70	271,40	1,09773
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Кировская электросеть»	1106248,08	747,97	3,37849	1504033,50	754,11	3,28934
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – АО «Кавалеровская электросеть»	503 155,00	218,39	1,13813	556 555,62	208,45	1,16860
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – АО «МАПЭ»	520 518,73	295,69	1,41184	602 224,27	299,45	1,52336
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «УК ПВЭСиК»	156 663,27	209,25	0,65574	156 663,27	170,14	0,56305
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Приморский лесокомбинат»	34 094,50	696,35	1,86915	37 025,54	659,59	1,91962
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Территориальная энергосетевая компания»	207 051,48	302,42	0,75527	243 161,06	302,78	0,80070

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Инфраструктура»	273 535,20	79,73	0,59861	197 265,10	89,10	0,59938
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – Хорольское МУПЭС	450 307,34	182,74	1,02516	492 728,55	189,09	1,13287
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Спасскэлектроконтроль»	267 822,23	156,40	1,14757	278 013,26	157,77	1,24045
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Дальневосточные электрические сети»	331 974,52	90,613	0,82291	331 999,61	83,70	0,81650
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ОАО «РЖД» (филиал «Трансэнерго»)	299406,45	546,89	1,55139	337964,11	482,76	1,47878
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ПАО «Аскольд»	163 043,32	196,57	2,72028	184 603,51	187,85	2,87596
ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	99 774,96	104,67	0,45225	95 802,37	109,25	0,44755
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является ООО «Промышленные энергосети Приморского края»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является ООО «Промышленные энергосети Приморского края»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является ООО «Промышленные энергосети Приморского края»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является ООО «Промышленные энергосети Приморского края»		
АО «Электробытсервис» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	40356,48	213,41	0,30312	84183,11	211,80	0,39884
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)		
АО «Коммунэлектросервис» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	97 138,60	167,80	0,04511	124 244,00	157,46	0,07573
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Коммунэлектросервис»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Коммунэлектросервис»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Коммунэлектросервис»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Коммунэлектросервис»		
АО «Арсеньевэлектросервис» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	187 531,65	184,37	0,2142	155 537,87	186,86	0,1435
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Арсеньевэлектросервис»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Арсеньевэлектросервис».			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Арсеньевэлектросервис»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Арсеньевэлектросервис».		
ООО «Энергетические сети Преображения» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	216 920,30	102,77	0,3713	173 929,21	104,31	0,2676
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является ООО «Энергетические сети Преображения»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является ООО «Энергетические сети Преображения»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является ООО «Энергетические сети Преображения»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является ООО «Энергетические сети Преображения»		
МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	384 716,04	239,11	0,50891	398 671,67	227,11	520,80
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО, плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО		
ООО «Коммунальные сети» – АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	1951025,50	2590,89	7,81446	4957263,59	3269,12	11,01716
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)		
АО «Восточный порт» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	205 285,88	430,51	0,59824	210 097,22	432,20	0,61527
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Восточный порт»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Восточный порт»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Восточный порт»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Восточный порт»		
АО «Оборонэнерго» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	185 447,07	90,20	0,36950	203 233,06	91,41	0,41928
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Оборонэнерго»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Оборонэнерго»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Оборонэнерго»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Оборонэнерго»		
МУПВ «ВПЭС» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	336105,65	239,14	0,51191	363600,85	231,00	0,57714
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является МУПВ «ВПЭС»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является МУПВ «ВПЭС»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является МУПВ «ВПЭС», плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является МУПВ «ВПЭС»		
АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	150 853,32	230,56	0,548555	73 738,15	220,70	0,368611
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)		
ООО «Стройтехэнерго» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	103 523,37	305,07	0,496148	105 671,59	333,88	0,528952
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)		

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/14

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приморского края

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приморского края, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/14

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приморского края с 01.01.2019 по 31.12.2019 (тарифы указываются без НДС)

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электриеских сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт•мес.	руб./МВт•ч	руб./кВт•ч	руб./МВт•мес.	руб./МВт•ч	руб./кВт•ч
1	2	3	4	5	6	7
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – АО «Спасскцемент»	730688,39	309,87	1,76540	896773,52	418,14	2,47214
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») - АО «Спасскэлектросеть»	1291380,98	940,42	4,02283	1811729,15	925,61	4,20605
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») - АО «Находкинский МТП»	180 305,54	258,38	1,40211	157 721,86	306,81	1,59882
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Артемовская электросетевая компания»	246414,50	310,04	0,77129	255592,03	314,82	0,76022
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Дальнереченская электросетевая компания»	839163,73	643,90	2,50588	978532,71	531,41	2,49258
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Распределительные энергетические сети»	791 139,72	499,80	2,81033	691 461,33	461,04	2,52941

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – Октябрьское РМУПЭС	312887,14	265,64	0,95644	314428,88	307,37	1,00140
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Энергия»	390359,70	257,40	0,98122	390359,70	271,40	1,09773
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Кировская электросеть»	1106248,08	747,97	3,37849	1504033,50	754,11	3,28934
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – АО «Кавалеровская электросеть»	503 155,00	218,39	1,13813	556 555,62	208,45	1,16860
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – АО «МАПЭ»	520 518,73	295,69	1,41184	602 224,27	299,45	1,52336
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «УК ПВЭСиК»	156 663,27	209,25	0,65574	156 663,27	170,14	0,56305
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Приморский лесокомбинат»	34 094,50	696,35	1,86915	37 025,54	659,59	1,91962
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Территориальная энергосетевая компания»	207 051,48	302,42	0,75527	243 161,06	302,78	0,80070
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Инфраструктура»	273 535,20	79,73	0,59861	197 265,10	89,10	0,59938
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – Хорольское МУПЭС	450 307,34	182,74	1,02516	492 728,55	189,09	1,13287
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Спасскэлектроконтроль»	267 822,23	156,40	1,14757	278 013,26	157,77	1,24045
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Дальневосточные электрические сети»	331 974,52	90,613	0,82291	331 999,61	83,70	0,81650
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ОАО «РЖД» (филиал «Трансэнерго»)	299406,45	546,89	1,55139	337964,11	482,76	1,47878
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ПАО «Аскольд»	163 043,32	196,57	2,72028	184 603,51	187,85	2,87596
ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	99 774,96	104,67	0,45225	95 802,37	109,25	0,44755
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является ООО «Промышленные энергосети Приморского края»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является ООО «Промышленные энергосети Приморского края»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является ООО «Промышленные энергосети Приморского края»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является ООО «Промышленные энергосети Приморского края»		
АО «Электробытсервис» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	40356,48	213,41	0,30312	84183,11	211,80	0,39884
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)		
АО «Коммунэлектросервис» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	97 138,60	167,80	0,04511	124 244,00	157,46	0,07573
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Коммунэлектросервис»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Коммунэлектросервис»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Коммунэлектросервис»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Коммунэлектросервис»		
АО «Арсеньевэлектросервис» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	187 531,65	184,37	0,2142	155 537,87	186,86	0,1435
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Арсеньевэлектросервис»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Арсеньевэлектросервис».			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Арсеньевэлектросервис»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Арсеньевэлектросервис».		
ООО «Энергетические сети Преображения» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	216 920,30	102,77	0,3713	173 929,21	104,31	0,2676
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является ООО «Энергетические сети Преображения»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является ООО «Энергетические сети Преображения»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является ООО «Энергетические сети Преображения»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является ООО «Энергетические сети Преображения»		
МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	384 716,04	239,11	0,50891	398 671,67	227,11	520,80
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО, плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО		
ООО «Коммунальные сети» – АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	1951025,50	2590,89	7,81446	4957263,59	3269,12	11,01716
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)		
АО «Восточный порт» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	205 285,88	430,51	0,59824	210 097,22	432,20	0,61527
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Восточный порт»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Восточный порт»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Восточный порт»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Восточный порт»		
АО «Оборонэнерго» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	185 447,07	90,20	0,36950	203 233,06	91,41	0,41928
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Оборонэнерго»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Оборонэнерго»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Оборонэнерго»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Оборонэнерго»		
МУПВ «ВПЭС» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	336105,65	239,14	0,51191	363600,85	231,00	0,57714
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является МУПВ «ВПЭС»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является МУПВ «ВПЭС»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является МУПВ «ВПЭС», плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является МУПВ «ВПЭС»		
АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	150 853,32	230,56	0,548555	73 738,15	220,70	0,368611
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)		
ООО «Стройтехэнерго» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	103 523,37	305,07	0,496148	105 671,59	333,88	0,528952
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)		

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/15

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении тарифов для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Приморского края, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Дальэнергосбыт»), на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на электрическую энергию для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Приморского края, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Дальэнергосбыт»), на 2019 год согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/15

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

Тариф для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Приморского края, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», на 2019 год (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена ($Ц^{КРЦ3М}_{эм}$)			
1.1.	В отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации			
	$Ц^{КРЦ3М}_{эм} = Ц^{СВРЦ3М}_{эм} + Ц^{риск\_гар}_{эм} + Ц^{ПУ}_{эм} + Ц^{СК}_{сетевые\ организации}$ <1>			
	$Ц^{СК}_{сетевые\ организации}$	руб./МВт·ч	261,23	271,68
1.2.	В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации			
	$Ц^{КРЦ3М}_{эм} = Ц^{СВРЦ3М}_{эм} + Ц^{риск\_гар}_{эм} + Ц^{ПУ}_{эм} + Ц^{СК.ЗМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ <1>			
	$Ц^{СК.ЗМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55	366,95
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК.средневзв}_{ГП,эм}$)	руб./МВт·ч	49,40	49,40

Примечания

<1> Составляющие $Ц^{СВРЦ3М}_{эм}$, $Ц^{риск\_гар}_{эм}$, $Ц^{ПУ}_{эм}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СК}_{сетевые\ организации}$, $Ц^{СК.ЗМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦ3М}_{эм}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{риск\_гар}_{эм}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{эм}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/16

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», согласно приложениям № 1, № 2.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/16

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности),поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦ1ЗМ}_{1,эм}$)									
	$Ц^{КРЦ1ЗМ}_{1,эм} = Ц^{СВРЦ1ЗМ}_{эм} + Ц^{СЕТ}_{1,эм} + Ц^{ПУ}_{эм} + Ц^{СК1ЗМ}$									
	$Ц^{СЕТ}_{1,эм}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦ2ЗМ}_{1,эм,2}$)									
	$Ц^{КРЦ2ЗМ}_{1,эм,2} = Ц^{КРЦ1ЗМ}_{эм,2} + Ц^{СЕТ}_{1,эм} + Ц^{ПУ}_{эм} + Ц^{СК1ЗМ}$									
	$Ц^{СЕТ}_{1,эм}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦ3ЗМ,3}_{1,эм,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3ЗМ,3}_{1,эм,h} = Ц^{СВРЦ3ЗМ}_{эм,h} + Ц^{СЕТ}_{1,эм} + Ц^{ПУ}_{эм} + Ц^{СК1ЗМ}$									
	$Ц^{СЕТ}_{1,эм}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦ3ЗМ,М}_{эм}$)									
	$Ц^{КРЦ3ЗМ,М}_{эм} = Ц^{СВРЦ3М}_{эм}$									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М,4}_{1,эм,h}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М,4}_{1,эм,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,4}_{1,эм,h} = Ц^{СВРЦ3ЗМ}_{эм,h} + Ц^{СЕТ,Н}_{1,эм} + Ц^{ПУ}_{эм} + Ц^{СК,ЗМ}$									
	$Ц^{СЕТ,Н}_{1,эм}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М,М}_{эм}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,М}_{эм} = Ц^{СВРЦ3М}_{эм}$									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦ3М,С}_{1,эм}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,С}_{1,эм} = Ц^{СЕТ,С}_{1,эм}$									
	$Ц^{СЕТ,С}_{1,эм}$	руб./МВт·мес	921252,81	1390504,35	1508095,04	1668630,99	1861161,45	1981304,95	2179612,91	2570457,54
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦ3М,51}_{1,эм,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,51}_{1,эм,h} = Ц^{СВРЦ3ЗМ,ЗАР}_{эм,h} + Ц^{СЕТ,Н}_{1,эм} + Ц^{ПУ}_{эм} + Ц^{СК,ЗМ}$									
	$Ц^{СЕТ}_{1,эм}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ3М,52}_{эм,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,52}_{эм,h} = Ц^{СВРЦ3+}_{эм,h}$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ3М,53}_{эм,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,53}_{эм,h} = Ц^{СВРЦ3-}_{эм,h}$									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ3М,54}_{эм,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,54}_{эм,h} = |Ц^{факт.отобъем}_{эм,h}|$									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М,М}_{эм}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,М}_{эм} = Ц^{СВРЦ3М}_{эм}$									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦ3М,61}_{1,эм,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,61}_{1,эм,h} = Ц^{СВРЦ3ЗМ,ЗАР}_{эм,h} + Ц^{СЕТ,Н}_{1,эм} + Ц^{ПУ}_{эм} + Ц^{СК,ЗМ}$									
	$Ц^{СЕТ,Н}_{1,эм}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ3М,62}_{эм,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,62}_{эм,h} = Ц^{СВРЦ3+}_{эм,h}$									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ3М,63}_{эм,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,63}_{эм,h} = Ц^{СВРЦ3-}_{эм,h}$									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ3М,64}_{эм,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,64}_{эм,h} = |Ц^{факт.отобъем}_{эм,h}|$									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М,М}_{эм}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,М}_{эм} = Ц^{СВРЦ3М}_{эм}$									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦ3М,С}_{1,эм}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,С}_{1,эм} = Ц^{СЕТ,С}_{1,эм}$									
	$Ц^{СЕТ,С}_{1,эм}$	руб./МВт·мес	921252,81	1390504,35	1508095,04	1668630,99	1861161,45	1981304,95	2179612,91	2570457,54

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦ3М}_{эм}$, $Ц^{ПУ}_{эм}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СК.ЗМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{1,эм}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦ3М}_{эм}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{1,эм}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{эм}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставок электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СК.ЗМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

2. Составляющие $Ц^{СВРЦ3М}_{эм,Е}$, $Ц^{ПУ}_{эм}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений

функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{ОИ,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m,h}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются

7

Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ОИ,ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{ОИ,Э}_{h}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ОИ,ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{ОИ,Э}_{h}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ОИ,ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,поч}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт.небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{ОИ,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,поч}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт.небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ОИ,ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,поч}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт.небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{ОИ,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении

$Ц^{СВРЦЭ,план,поч}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле,

предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

7. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) применяются к потребителям, для которых ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» приобретает электрическую энергию на оптовом рынке по ГТП «Береговая» (ГТП PDALCOAS), ГТП «ОАО «ГМК Дальполиметалл» (ГТП PDALPOLM), ГТП Промузел (ГТП PDEKENE1), ГТП ООО «МСМР» (ГТП PDEKEN13), ГТП ООО «Приморский завод «ЕВРОПЛАСТ» (ГТП PDEKEN14), ГТП ООО «Промышленный парк УССУРИЙСКИЙ» (ГТП PDEKEN15).

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/16

Цены (тарифы)на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть, энергосбытовой организацией ПАО«Дальневосточная энергетическая компания», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,3}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,3}$)			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц^{СН,ЭМ}$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Т^{тод,ЕНЭС}$			
	$Т^{тод,ЕНЭС}$	руб./ МВт мес	173164,15	182688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,31}$)			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,31} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,пом,пот} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц^{СН,ЭМ}$			
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,32}$)			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,32} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$			
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,33}$)			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,33} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$			
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,34}$)			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,34} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Т^{тод,ЕНЭС}$			
	$Т^{тод,ЕНЭС}$	руб./ МВт мес	173164,15	182688,17

Примечания:

1. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Т^{тод,ЕНЭС}$указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот,ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Т^{пот,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{тод,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

2. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Т^{тод,ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот,ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Т^{пот,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{тод,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего

поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}^{\text{ЕРЦ(ЭМ)3}}_{\text{эн,в}}$ (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

3. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) применяются к потребителям, для которых ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» приобретает электрическую энергию на оптовом рынке по ГТП «Береговая» (ГТП PDALCOAS), ГТП Волна (ГТП PDALVOLN), ГТП «ОАО «ГМК Дальполиметалл» (ГТП PDALPOLM).

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/17

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, энергосбытовой организацией АО «Электросеть» г. Арсеньев

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией АО «Электросеть» г. Арсеньев, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/17

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией АО «Электросеть» г. Арсеньев, на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})}_{1,эн}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})}_{1,эн} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})}_{эн,в} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СН}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})}_{1,эн} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})}_{эн,в} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})}_{1,эн} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})}_{эн,в} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{СЭ}^{\text{РЖ,средневзв}}_{\text{ТО,эн}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})}_{1,эн,г}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})}_{1,эн,г} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})}_{эн,г} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СН}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})}_{1,эн,г} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})}_{эн,г} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})}_{1,эн,г} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})}_{эн,г} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{СЭ}^{\text{РЖ,средневзв}}_{\text{ТО,эн}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})3}_{1,эн,в}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})3}_{1,эн,в} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})3,ОР}_{эн,в} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})3}_{1,эн,в} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})3,ОР}_{эн,в} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})3}_{1,эн,в} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})3,ОР}_{эн,в} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{СЭ}^{\text{РЖ,средневзв}}_{\text{ТО,эн}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})М}_{эн}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})М}_{эн} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})}_{эн}$ *									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})4}_{1,эн,в}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})4}_{1,эн,в}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})4}_{1,эн,в} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})3,ОР}_{эн,в} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}1,0}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$ *									
	$\text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}1,0}_{1,эн}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})4}_{1,эн,в} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})3,ОР}_{эн,в} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}1,0}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$ *									
	$\text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}1,0}_{1,эн}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})4}_{1,эн,в} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})3,ОР}_{эн,в} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}1,0}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$ *									
	$\text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{СЭ}^{\text{РЖ,средневзв}}_{\text{ТО,эн}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})М}_{эн}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})М}_{эн} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})}_{эн}$ *									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})С}_{1,эн}$)									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})С}_{1,эн} = \text{Ц}^{\text{СТ}1,С}_{1,эн}$ *									
	$\text{Ц}^{\text{СТ}1,С}_{1,эн}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390564,23	1516993,04	4640819,95	996143,45	1503301,95	1640112,93	5376547,34
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})5}_{1,эн,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})5}_{1,эн,h} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})3,ОР}_{эн,h} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$ *									
	$\text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})5}_{1,эн,h} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})3,ОР}_{эн,h} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$ *									
	$\text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{ЕРЦ}(\text{ЭМ})5}_{1,эн,h} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}(\text{ЭМ})3,ОР}_{эн,h} + \text{Ц}^{\text{ввозн\_тех}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{эн} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$ *									
	$\text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{1,эн}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности),	руб./МВт·ч	49,40				49,40			

	приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящийся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($C^{ГП,средневзв}_{ТП,т}$)			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{БРЦЭМ,3}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{БРЦЭМ,3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$			
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{БРЦЭМ,3}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{БРЦЭМ,3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$			
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателем) за расчетный период (m) ($Ц^{БРЦЭМ,3Н}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{БРЦЭМ,3Н}_{m} = \lvert Ц^{фактплановое}_{m} \rvert$			
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{БРЦЭМ,М}_{m}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{БРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$			
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{БРЦЭМ,Э1}_{j,m,h}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц^{БРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,нер}_{m,h} + Ц^{ценн,тех}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$			
$Ц^{СН,Э1}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05		550,91
$Ц^{СЕТ,З}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57 / 135,38 / 183,4 / 507,79		62,97 / 139,73 / 188,16 / 507,79
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц^{БРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,нер}_{m,h} + Ц^{ценн,тех}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$			
$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55		366,91
$Ц^{СЕТ,З}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57 / 135,38 / 183,4 / 507,79		62,97 / 139,73 / 188,16 / 507,79
	не менее 10 МВт			
	$Ц^{БРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,нер}_{m,h} + Ц^{ценн,тех}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$			
$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60		216,84
$Ц^{СЕТ,З}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57 / 135,38 / 183,4 / 507,79		62,97 / 139,73 / 188,16 / 507,79
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($С^{ГП,средневзв}_{ТП,т}$)	руб./МВт·ч	49,60	49,60
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{БРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{БРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$			
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{БРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{БРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$			
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателем) за расчетный период (m) ($Ц^{БРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{БРЦЭМ,Э2}_{m} = \lvert Ц^{фактплановое}_{m} \rvert$			
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{БРЦЭМ,М}_{m}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{БРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$			
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{БРЦЭМ,С}_{j,m}$)			
	$Ц^{БРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$			
$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1190504,23	1364993,04 / 889809,99 / 996141,43 / 1502301,95 / 1196112,91 / 875847,24

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$, $Ц^{ценн,тех}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ценн,тех}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m,h}$, $Ц^{ценн,тех}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m,h}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{ценн,тех}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$ $Ц^{ценн,тех}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{ценн,тех}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ценн,тех}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{ценн,тех}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле,

предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{реш,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{реш,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{реш,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{реш,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации АО «Электросеть» г. Арсеньев на 1 полугодие 2019 года составляет 10,3 руб./МВт·ч, на 2 полугодие 2019 года - 10,5 руб./МВт·ч.

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых АО «Электросеть» приобретает электрическую энергию у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/18

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «РН-Энерго»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 6 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «РН-Энерго», согласно приложению № 1 (прилагается).

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ООО «РН-Энерго», согласно приложению № 2 (прилагается).

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/18

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «РН - Энерго»,на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реш,ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реш,ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реш,ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Б^{РЭК,предложение}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,t}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,t} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,t} + Ц^{реш,ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									

от 670 кВт до 10 МВт

$$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,F} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,F} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО}$$;

$Ц^{СК,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17

не менее 10 МВт

$$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,F} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,F} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО}$$;

$Ц^{СК,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17

2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТЗ,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			

3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$;									
	$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$;									
	$Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$;									
	$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТЗ,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СК,М}_{сбыт,ЭСО}$;									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$;									
	$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$;									
	$Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$;									
	$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТЗ,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СК,М}_{сбыт,ЭСО}$;									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$;									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./МВт·мес	921252,81	1390504,25	1104995,04	809809,99	996141,45	1503501,95	1196112,95	875647,54
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,ЗАН,пот}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,31}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК,31}_{сбыт,ЭСО}$;									
	$Ц^{СК,31}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17

от 670 кВт до 10 МВт

$$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,ЗАН,пот}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,31}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК,31}_{сбыт,ЭСО}$$;

$Ц^{СК,31}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17

не менее 10 МВт

$$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,ЗАН,пот}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,31}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК,31}_{сбыт,ЭСО}$$;

$Ц^{СК,31}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТЗ,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СК,31}_{сбыт,ЭСО}$;									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СК,31}_{сбыт,ЭСО}$;									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,34}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,34}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + Ц^{СК,34}_{сбыт,ЭСО}$;									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СК,М}_{сбыт,ЭСО}$;									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,ЗАН,пот}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,31}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК,31}_{сбыт,ЭСО}$;									
	$Ц^{СК,31}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,ЗАН,пот}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,31}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО} + Ц^{СК,31}_{сбыт,ЭСО}$;									
	$Ц^{СК,31}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,ЗАН,пот}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,31}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО} + Ц^{СК,31}_{сбыт,ЭСО}$;									
	$Ц^{СК,31}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТЗ,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СК,31}_{сбыт,ЭСО}$;									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СК,31}_{сбыт,ЭСО}$;									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,34}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,34}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + Ц^{СК,34}_{сбыт,ЭСО}$;									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СК,М}_{сбыт,ЭСО}$;									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$;									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./МВт·мес	921252,81	1390504,25	1104995,04	809809,99	996141,45	1503501,95	1196112,95	875647,54

Примечания:

1. Составляющие $Ц_{m}^{СВРЦОМ}$, $Ц_{m}^{розн\_тек}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$ $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m}^{СВРЦОМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{розн\_тек}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ — удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц_{m,A}^{СВРЦЗБР}$, $Ц_{m}^{СВРЦОМ}$, $Ц_{m}^{розн\_тек}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения

рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$ $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m,A}^{СВРЦЗБР}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц_{m}^{розн\_тек}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН(Э)(М)}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц_{m,A}^{СВРЦЗБР}$, $Ц_{m}^{СВРЦОМ}$ $Ц_{m}^{розн\_тек}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН(Э)(М)}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m,A}^{СВРЦЗБР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦОМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн\_тек}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН(Э)(М)}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц_{m,A}^{СВРЦЗБР}$, $Ц_{m}^{СВРЦОМ}$, $Ц_{m}^{розн\_тек}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН(Э)(М)}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Ц_{j,m}^{СЕТ,Л}$ и $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$Ц_{m,A}^{СВРЦЗБР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦОМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн\_тек}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,Л}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН(Э)(М)}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц_{m,A}^{СВРЦЗ,план,опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦОМ}$, $Ц_{m}^{розн\_тек}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,A}^{СВРЦЗ+}$, $Ц_{m,A}^{СВРЦЗ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СНДМ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$ $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э1}$ $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m,A}^{СВРЦЗ,план,опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h)

расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн\_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦД+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦД-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦДМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦДМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦДМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$–удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦД,план\_опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн\_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦД+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦД-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э1}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Ц_{j,m}^{СЕТ,Л}$ и $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦД,план\_опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн\_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,Л}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦД+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦД-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦДМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦДМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦДМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$–удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электроэнергии $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ энергосбытовой организации ООО «РИ - Энерго» составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 - 0,00 руб./ МВт·ч., с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 0,00 руб./ МВт·ч.

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «РН – Энерго» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/18

Цены (тарифы)на электрическую энергию (мощность), Поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ООО «РН - Энерго», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦДМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦДМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦДМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦДМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦД,БР} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Т^{тех.ПОС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$			
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦДМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦД,БР} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Т^{тех.ПОС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦДМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦД,БР} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Т^{тех.ПОС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,А}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$			
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Ц_{ТСО,m}^{РЭК,средневзв}$)	руб./МВт·ч	49,40	49,40
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦДМ,М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦДМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦДМ,С}$)			
	$Ц_{j,m}^{КРЦДМ,С} = Т^{тех.ПОС}$			
	$Т^{тех.ПОС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦДМ,Э1}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦДМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦД,план\_опт} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Т^{тех.ПОС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$			
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	0,25305	0,55091
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦДМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦД,план\_опт} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Т^{тех.ПОС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$			

	$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	0,16855	0,36695
	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э1}_{сбыт,ЭСО}$			
	$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	0,09960	0,21684
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем	руб./МВт·ч	49,40	49,40
	электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ГП,m}$)			
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН,Э1}_{сбыт,ЭСО}$			
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН,Э1}_{сбыт,ЭСО}$			
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + Ц^{СН,Э1}_{сбыт,ЭСО}$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{сбыт,ЭСО}$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Т^{сод,ЕНЭС}$			
	$Т^{сод,ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182688,17

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Т^{сод,ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот,ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Т^{пот,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СН,Э1}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт}$, указываются в числовом выражении. Составляющая $Т^{сод,ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот,ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Т^{пот,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э1}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

3. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электроэнергии $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации ООО «РН - Энерго» составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 - 0,00 руб./ МВт·ч., с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 0,00 руб./ МВт·ч.

4. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «РН – Энерго» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/19

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «ДВЗ «Звезда»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского краяот 6 августа 2007 года№ 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые

зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности),поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «ДВЗ «Звезда»,согласно приложению (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/19

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «ДВЗ «Звезда», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,t}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,t} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,t} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,t} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,t} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,t} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,t} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				168,55			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦЭ}_{m}$ [1]									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч			60,57	60,57			62,97	62,97
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч			60,57	60,57			62,97	62,97
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				99,60			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч			60,57	60,57			62,97	62,97
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦЭ}_{m}$ [1]									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ [1]									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./МВт·мес			921252,81	921252,81			996141,45	996141,45
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,сет}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,сет}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,сет}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ [1]									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,34}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,34}_{m} = \lvert Ц^{факт,отбалан}_{m} \rvert$ [1]									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦЭ}_{m}$ [1]									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,сет}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч			60,57	60,57			62,97	62,97

	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,31}_{i,m,h} = Ц^{СВРЦ3,ЕР}_{m,h} + Ц^{розн\_тек}_{m} + Ц^{СЕТ,I}_{j,m} + Ц^{ИУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ +									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч			168,55			366,95		
	$Ц^{СЕТ,I}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			60,57	60,57		62,97	62,97	
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,31}_{i,m,h} = Ц^{СВРЦ3,ЕР}_{m,h} + Ц^{розн\_тек}_{m} + Ц^{СЕТ,I}_{j,m} + Ц^{ИУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ +									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч			99,60			216,84		
	$Ц^{СЕТ,I}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			60,57	60,57		62,97	62,97	
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Ц^{РЭК,средневзв}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч			49,40			49,40		
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая в величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦОМ,31}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,31}_{m,h} = Ц^{СВРЦ2+}_{m,h}$ +									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине									
	превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦОМ,31}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,31}_{m,h} = Ц^{СВРЦ2+}_{m,h}$ +									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦОМ,34}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,34}_{m,h} = |Ц^{факт.отбор,изм}_{m,h}|$ +									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦОМ,M}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,M}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ +									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦОМ,C}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦОМ,C}_{j,m} = Ц^{СЕТ,C}_{j,m}$ +									
	$Ц^{СЕТ,C}_{j,m}$	руб./ МВт·мес			921252,81	921252,81		996141,45	996141,45	

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЗМ}_{m}$, $Ц^{розн\_тек}_{m}$, $Ц^{ИУ}_{m}$, $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{розн\_тек}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ИУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЗМ}_{m,ЕР}$, $Ц^{розн\_тек}_{m}$, $Ц^{ИУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗМ}_{m,z}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{розн\_тек}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ИУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,ЕР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$ $Ц^{розн\_тек}_{m}$, $Ц^{ИУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,ЕР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_тек}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,I}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,C}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ИУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,план\_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_тек}_{m}$, $Ц^{ИУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦ3+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦ3-}_{m,h}$, $Ц^{факт.небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования

розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦ,план,дет}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{регион\_рем}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦ,план,дет}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦ,план,дет}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{регион\_рем}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦ,план,дет}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{регион\_рем}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электроэнергии $Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации АО «ДВЗ «Звезда»» на уровнях напряжения СН2 и НН составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 5,25 руб./ МВт·ч., с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 5,99 руб./ МВт·ч.

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых АО «ДВЗ «Звезда» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/20

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ПАО «Дальприбор»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 6 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ПАО «Дальприбор», согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/20

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ПАО «Дальприбор», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦ,ЦМ}_{j,m}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦ,ЦМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦ,ЦМ}_{m} + Ц^{регион\_рем}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО}$	1								
	$Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ,ЦМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦ,ЦМ}_{m} + Ц^{регион\_рем}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО}$	1								
	$Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ,ЦМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦ,ЦМ}_{m} + Ц^{регион\_рем}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО}$	1								
	$Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Ц^{РЗК,средневзв}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦ,ЦМ}_{j,m,г}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦ,ЦМ}_{j,m,г} = Ц^{СВРЦ,ЦМ}_{m,г} + Ц^{регион\_рем}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО}$	1								
	$Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ,ЦМ}_{j,m,г} = Ц^{СВРЦ,ЦМ}_{m,г} + Ц^{регион\_рем}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО}$	1								
	$Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ,ЦМ}_{j,m,г} = Ц^{СВРЦ,ЦМ}_{m,г} + Ц^{регион\_рем}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО}$	1								
	$Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Ц^{РЗК,средневзв}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			

3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				168,55			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ *									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч			60,57	60,57			62,97	62,97
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч			60,57	60,57			62,97	62,97
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				99,60			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч			60,57	60,57			62,97	62,97
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
	приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)									
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ *									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ *									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес			921252,81	921252,81			996141,45	996141,45
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,план,сет}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)									
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ *									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ *									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес			921252,81	921252,81			996141,45	996141,45
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,план,сет}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,план,сет}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,план,сет}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			1606,6	1606,6			1650,28	1650,28
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h} = Ц^{СВРЦ3+}_{m,h}$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h} = Ц^{СВРЦ3-}_{m,h}$ *									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,34}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,34}_{m} = [Ц^{факт,отбалан}_{m}]$ *									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ *									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,план,сет}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			60,57	60,57			62,97	62,97
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,план,сет}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			60,57	60,57			62,97	62,97
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ3,план,сет}_{m,h} + Ц^{реш,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			60,57	60,57			62,97	62,97
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h} = Ц^{СВРЦ3+}_{m,h}$ *									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине									

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

	превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{СВРЦЭМ.ЛЗ}_{m,h}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{СВРЦЭМ.ЛЗ}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ х								
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ.ЗА}_{m,h}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦЭМ.ЗА}_{m} = |Ц^{фактотбаланс}_{m}|$ х								
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ.М}_{m}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦЭМ.М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ х								
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ.С}_{j,m}$)								
	$Ц^{КРЦЭМ.С}_{j,m} = Ц^{СЕТ.С}_{j,m}$ х								
	$Ц^{СЕТ.С}_{j,m}$	руб./ МВт мес			921252,81	921252,81			996141,45	996141,45

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$, $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН.Э}_{менее\ 670\ кВт}$ $Ц^{СН.Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ $Ц^{СН.Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН.Э}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН.Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН.Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$, $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СН.Э}_{менее\ 670\ кВт}$ $Ц^{СН.Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ $Ц^{СН.Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ.БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$ $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ.БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ.Л}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ.С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ.план\_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{фактотбаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ.план\_опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{фактотбаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ.план\_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{фактотбаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ.Л}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ.С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ.план\_опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электроэнергии $Ц^{СБ}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации ПАО «Дальприбор» составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 -0,83 руб./ кВт·ч., с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 0,86 руб./ кВт·ч.

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых АО ПАО «Дальприбор» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/21

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края

от 6 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», согласно приложению № 2.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», согласно приложению № 3.

4. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть по договорам энергоснабжения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», согласно приложению № 4.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/21

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СБ}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СБ}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СБ}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,в}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,в} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,в} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СБ}_{сбыт,ЭСО}$ [2]									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,в} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,в} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СБ}_{сбыт,ЭСО}$ [2]									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,в} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,в} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СБ}_{сбыт,ЭСО}$ [2]									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,А}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,А} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,А} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [3]									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,А} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,А} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [3]									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,А} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,А} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [3]									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ [3]									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,А}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,А}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,А} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,А} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [4]									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,А} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,А} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [4]									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,А} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,А} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [4]									

	$U^{СК,3}_{\text{все менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$U^{СЕТ,Т}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзв}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U^{КРЦ2М,К}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$U^{КРЦ2М,К}_{m} = U^{СВРЦ2}_{m,8}$ ×									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($U^{КРЦ2М,С}_{j,m}$)									
	$U^{КРЦ2М,С}_{j,m} = U^{СЕТ,С}_{j,m}$ ×									
	$U^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390504,25	1116499,04	809809,99	996141,65	1503301,95	1196112,93	875647,54
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($U^{КРЦ2М,Э1}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$U^{КРЦ2М,Э1}_{j,m,h} = U^{СВРЦ2,взвш\_цен}_{m,h} + U^{ИЗМ,тех}_{m} + U^{СЕТ}_{j,m} + U^{СУ}_{m} + U^{СК,3}_{\text{менее 670 кВт}} + U^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ ×									
	$U^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	1606,8	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$U^{КРЦ2М,Э1}_{j,m,h} = U^{СВРЦ2,взвш\_цен}_{m,h} + U^{ИЗМ,тех}_{m} + U^{СЕТ}_{j,m} + U^{СУ}_{m} + U^{СК,3}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + U^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ ×									
	$U^{СК,3}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$U^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	1606,8	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$U^{КРЦ2М,Э1}_{j,m,h} = U^{СВРЦ2,взвш\_цен}_{m,h} + U^{ИЗМ,тех}_{m} + U^{СЕТ}_{j,m} + U^{СУ}_{m} + U^{СК,3}_{\text{не менее 10 МВт}} + U^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ ×									
	$U^{СК,3}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$U^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	1606,8	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзв}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U^{КРЦ2М,Э2}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$U^{КРЦ2М,Э2}_{m,h} = U^{СВРЦ2}_{m,h}$ ×									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($U^{КРЦ2М,Э3}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$U^{КРЦ2М,Э3}_{m,h} = U^{СВРЦ3-}_{m,h}$ ×									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U^{КРЦ2М,Э4}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$U^{КРЦ2М,Э4}_{m} = \|U^{факт.небаланс}_{m}\|$ ×									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($U^{КРЦ2М,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$U^{КРЦ2М,М}_{m} = U^{СВРЦ2М}_{m}$ ×									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($U^{КРЦ3М,Э1}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$U^{КРЦ3М,Э1}_{j,m,h} = U^{СВРЦ3,взвш\_цен}_{m,h} + U^{ИЗМ,тех}_{m} + U^{СЕТ,Т}_{j,m} + U^{СУ}_{m} + U^{СК,3}_{\text{менее 670 кВт}} + U^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ ×									
	$U^{СК,3}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$U^{СЕТ,Т}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$U^{КРЦ3М,Э1}_{j,m,h} = U^{СВРЦ3,взвш\_цен}_{m,h} + U^{ИЗМ,тех}_{m} + U^{СЕТ,Т}_{j,m} + U^{СУ}_{m} + U^{СК,3}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + U^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ ×									
	$U^{СК,3}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$U^{СЕТ,Т}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$U^{КРЦ3М,Э1}_{j,m,h} = U^{СВРЦ3,взвш\_цен}_{m,h} + U^{ИЗМ,тех}_{m} + U^{СЕТ,Т}_{j,m} + U^{СУ}_{m} + U^{СК,3}_{\text{не менее 10 МВт}} + U^{СК,3}_{сбыт,ЭСО}$ ×									
	$U^{СК,3}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$U^{СЕТ,Т}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзв}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U^{КРЦ3М,Э2}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$U^{КРЦ3М,Э2}_{m,h} = U^{СВРЦ3+}_{m,h}$ ×									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($U^{КРЦ3М,Э3}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$U^{КРЦ3М,Э3}_{m,h} = U^{СВРЦ3+}_{m,h}$ ×									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U^{КРЦ3М,Э4}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$U^{КРЦ3М,Э4}_{m} = \|U^{факт.небаланс}_{m}\|$ ×									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($U^{КРЦ3М,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$U^{КРЦ3М,М}_{m} = U^{СВРЦ3М}_{m}$ ×									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($U^{КРЦ3М,С}_{j,m}$)									
	$U^{КРЦ3М,С}_{j,m} = U^{СЕТ,С}_{j,m}$ ×									
	$U^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390504,25	1116499,04	809809,99	996141,65	1503301,95	1196112,93	875647,54

Примечания:

1. Составляющие $U^{СВРЦ2М}_{m}$, $U^{ИЗМ,тех}_{m}$, $U^{СУ}_{m}$, $U^{СП}_{сбыт,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U^{СК,3}_{\text{менее 670 кВт}}$, $U^{СК,3}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}$, $U^{СК,3}_{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $U^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$U^{СВРЦ2М}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$U^{ИЗМ,тех}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$U^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$U^{СУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$U^{СК,3}_{\text{менее 670 кВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$U^{СК,3}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$U^{СК,3}_{\text{не менее 10 МВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$U^{СП}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $U^{СВРЦ2М}_{m,8}$, $U^{ИЗМ,тех}_{m}$, $U^{СУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $U^{СК,3}_{\text{менее 670 кВт}}$, $U^{СК,3}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}$, $U^{СК,3}_{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $U^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$U^{СВРЦ2М}_{m,8}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$U^{ИЗМ,тех}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$U^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$U^{СУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$U^{СП}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $U^{СВРЦ3,ДР}_{m,h}$, $U^{СВРЦМ}_{m}$ $U^{ИЗМ,тех}_{m}$, $U^{СУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $U^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$U^{СВРЦ3,ДР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости

плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн,тек}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн,тек}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн,тек}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн,тек}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн,тек}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн,тек}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн,тек}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 -0,00 руб./ МВт·ч., с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 0,00 руб./ МВт·ч..

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/21

Цены (тарифы)на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Т^{нет,ПОС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц^{СН,ЭМ}$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Т^{сбыт,ПОС}$			
	$Т^{сбыт,ПОС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + Т^{нет,ПОС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц^{СН,ЭМ}$			
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

	$Ц^{КРЦ3М,3.1}_{эн,h} = Ц^{СВРЦ3.1*}_{эн,h}$,
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ3М,3.2}_{эн,h}$)
	$Ц^{КРЦ3М,3.2}_{эн,h} = Ц^{СВРЦ3.2-}_{эн,h}$,
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ3М,3.3*}_{эн,h}$)
	$Ц^{КРЦ3М,3*}_{эн} = [Ц^{факт.небаланс}_{эн}]$,
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М,М}_{мн}$)
	$Ц^{КРЦ3М,М}_{мн} = Ц^{СВРЦМ}_{мн}$,
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦ3М,С}_{т,эн}$)
	$Ц^{КРЦ3М,С}_{т,эн} = Т^{тех.ПОС}$,
$Т^{тех.ПОС}$	руб./ МВт мес 173164,15 182688,17

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦ3.ДР}_{эн,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{мн}$, $Ц^{ДУ}_{мс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН.ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Т^{тех.ПОС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{тех.ПОС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц^{СВРЦ3.ДР}_{эн,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{мн}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Т^{тех.ПОС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{тех.ПОС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ДУ}_{мс}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН.ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

2. Составляющие $Ц^{СВРЦ3.план.опт}_{эн,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{мн}$, $Ц^{ДУ}_{мс}$, $Ц^{(ВРЦ)3*}_{эн,h}$, $Ц^{(ВРЦ)3-}_{эн,h}$, $Ц^{факт.небаланс}_{эн}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СН.ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Т^{тех.ПОС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $Т^{тех.ПОС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц^{СВРЦ3.план.опт}_{эн,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{мн}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Т^{тех.ПОС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{тех.ПОС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ДУ}_{мс}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{(ВРЦ)3*}_{эн,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{(ВРЦ)3-}_{эн,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт.небаланс}_{эн}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН.Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦ3М,3*}_{эн,h}$ (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

4. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) применяются к потребителям, для которых ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» приобретает электрическую энергию на оптовом рынке.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 3
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/21

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М}_{т,эн}$)									
	$Ц^{КРЦ3М}_{т,эн} = Ц^{СВРЦ3М}_{эн} + Ц^{ДТ}_{т,эн} + Ц^{ДУ}_{мс} + Ц^{СН.Э}$,									
	$Ц^{ДТ}_{т,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М}_{т,эн,г}$)									
	$Ц^{КРЦ3М}_{т,эн,г} = Ц^{СВРЦ3М}_{эн,г} + Ц^{ДТ}_{т,эн} + Ц^{ДУ}_{мс} + Ц^{СН.Э}$,									
	$Ц^{ДТ}_{т,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М,3}_{т,эн,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,3}_{т,эн,h} = Ц^{СВРЦ3.ДР}_{эн,h} + Ц^{ДТ}_{т,эн} + Ц^{ДУ}_{мс} + Ц^{СН.Э}$,									
	$Ц^{ДТ}_{т,эн}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М,М}_{мн}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,М}_{мн} = Ц^{СВРЦМ}_{мн}$,									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М,4}_{т,эн,h}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М,4}_{т,эн,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,4}_{т,эн,h} = Ц^{СВРЦ3.ДР}_{эн,h} + Ц^{ДТ,4}_{т,эн} + Ц^{ДУ}_{мс} + Ц^{СН.Э}$,									
	$Ц^{ДТ,4}_{т,эн}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦ3М,М}_{мн}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,М}_{мн} = Ц^{СВРЦМ}_{мн}$,									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦ3М,С}_{т,эн}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,С}_{т,эн} = Ц^{ДТ,С}_{т,эн}$,									
	$Ц^{ДТ,С}_{т,эн}$	руб./ МВт мес	921252,81	1300304,25	1358995,04	1608830,99	996141,45	1303331,95	1358112,83	1608847,54
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦ3М,5.1}_{т,эн,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,5.1}_{т,эн,h} = Ц^{СВРЦ3.план.опт}_{эн,h} + Ц^{ДТ}_{т,эн} + Ц^{ДУ}_{мс} + Ц^{СН.Э}$,									
	$Ц^{ДТ}_{т,эн}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ3М,5.2}_{эн,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,5.2}_{эн,h} = Ц^{(ВРЦ)3*}_{эн,h}$,									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ3М,5.3}_{эн,h}$)									
	$Ц^{КРЦ3М,5.3}_{эн,h} = Ц^{(ВРЦ)3-}_{эн,h}$,									

5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,24}_{m,h}$)
	$Ц^{КРЦЭМ,24}_{m} = [Ц^{факт,небаланс}_{m}]$
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,нет}_{m,h} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}$

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79

6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h}$)
	$Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h}$)
	$Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,34}_{m,h}$)
	$Ц^{КРЦЭМ,34}_{m} = [Ц^{факт,небаланс}_{m}]$
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390504,25	1104995,06	809809,99	996141,45	1503301,50	1186112,93	875647,34

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,З}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СН,З}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,З}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,З}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,З}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,З}_{h}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,З}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,план,нет}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,З}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,план,нет}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса

поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЗ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЗ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЗ,план,опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЗ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЗ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{j,m}^{СЕТ,Л}$ и $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЗ,план,опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,Л}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЗ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЗ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

8. Тарифы применяются в отношении потребителей, для которых ООО «РУЭНЕРГОСБЫТ» приобретает электроэнергию на оптовом рынке.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение №4
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/21

Цены (тарифы)на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,3}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,3}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЗ,БР} + Ц_{m}^{розн,тип} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,3} + Ц_{обыт,ЗСО}^{СН,3}$			
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,3}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЗ,БР} + Ц_{m}^{розн,тип} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,3} + Ц_{обыт,ЗСО}^{СН,3}$			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,3}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЗ,БР} + Ц_{m}^{розн,тип} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,3} + Ц_{обыт,ЗСО}^{СН,3}$			
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,3}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	49,40	49,40
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Т^{тсод,ЕНЭС}$			
	$Т^{тсод,ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,31}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,31} = Ц_{m,h}^{СВРЦЗ,план,опт} + Ц_{m}^{розн,тип} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,3} + Ц_{обыт,ЗСО}^{СН,3}$			
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,3}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,31} = Ц_{m,h}^{СВРЦЗ,план,опт} + Ц_{m}^{розн,тип} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,3} + Ц_{обыт,ЗСО}^{СН,3}$			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,3}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,31} = Ц_{m,h}^{СВРЦЗ,план,опт} + Ц_{m}^{розн,тип} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,3} + Ц_{обыт,ЗСО}^{СН,3}$			
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,3}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	49,40	49,40
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,32}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,32} = Ц_{m,h}^{СВРЦЗ+}$			
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,33}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,33} = Ц_{m,h}^{СВРЦЗ-}$			
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,34}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,34} = [Ц_{m}^{факт,небаланс}]$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Т^{тсод,ЕНЭС}$			
	$Т^{тсод,ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182688,17

Примечания:

1. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЗ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн,тип}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,3}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,3}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,3}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Т^{тсод,ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот,ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЗ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн,тип}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Т^{пот,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-

«потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,З}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц^{СН}_{общ,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦ,план\_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦ}_{m}$, $Ц^{розн\_тех}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦ-}_{m,h}$, $Ц^{факт.небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Т^{сод.ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот.ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц^{СВРЦ,план\_опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_тех}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Т^{пот.ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод.ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт.небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

3. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электроэнергии $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 - 0,00 руб./ МВт·ч., с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 0,00 руб./ МВт·ч.

4. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/22

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «Изумруд»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «Изумруд», согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/22

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны Оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «Изумруд», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦ,ОМ}_{1,m}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦ,ОМ}_{1,m} = Ц^{СВРЦ,ОМ}_{m} + Ц^{розн\_тех}_{m} + Ц^{СТ}_{1,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$	1 / 2								
	$Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч				1606,6				1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ,ОМ}_{1,m} = Ц^{СВРЦ,ОМ}_{m} + Ц^{розн\_тех}_{m} + Ц^{СТ}_{1,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$	1								
	$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч				1606,6				1650,28
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ,ОМ}_{1,m} = Ц^{СВРЦ,ОМ}_{m} + Ц^{розн\_тех}_{m} + Ц^{СТ}_{1,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$	1								
	$Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч				1606,6				1650,28
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Э^{РЫ,средневзв}_{РЫ,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦ,ОМ}_{1,m,k}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦ,ОМ}_{1,m,k} = Ц^{СВРЦ,ОМ}_{m,k} + Ц^{розн\_тех}_{m} + Ц^{СТ}_{1,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$	1 / 3								
	$Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч				1606,6				1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ,ОМ}_{1,m,k} = Ц^{СВРЦ,ОМ}_{m,k} + Ц^{розн\_тех}_{m} + Ц^{СТ}_{1,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$	1								
	$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч				1606,6				1650,28
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ,ОМ}_{1,m,k} = Ц^{СВРЦ,ОМ}_{m,k} + Ц^{розн\_тех}_{m} + Ц^{СТ}_{1,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$	1								
	$Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч				1606,6				1650,28
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Э^{РЫ,средневзв}_{РЫ,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦ,ОМ,3}_{1,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦ,ОМ,3}_{1,m,h} = Ц^{СВРЦ,ОМ,3}_{m,h} + Ц^{розн\_тех}_{m} + Ц^{СТ}_{1,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$	4 / 1								
	$Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч				1606,6				1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ,ОМ,3}_{1,m,h} = Ц^{СВРЦ,ОМ,3}_{m,h} + Ц^{розн\_тех}_{m} + Ц^{СТ}_{1,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$	1								
	$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			

	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч				1606,6				1650,28
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ,Б}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч				1606,6				1650,28
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($З^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									

5

	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ,Б}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,Б}_{j,m}$	руб./МВт·ч				60,57				62,97
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ,Б}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,Б}_{j,m}$	руб./МВт·ч				60,57				62,97
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ,Б}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ,Б}_{j,m}$	руб./МВт·ч				60,57				62,97
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на	руб./МВт·ч	49,40				49,40			

6

	весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($З^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)									
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес				921252,81				996141,45
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч				1606,6				1650,28
	от 670 кВт до 10 МВт									

7

	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч				1606,6				1650,28
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч				1606,6				1650,28
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($З^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h}$)									

8

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,34}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,34}_{m} = [Ц^{факт,небалан}_{m}]$									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									

6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ,Б}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,Б}_{j,m}$	руб./ МВт·ч				60,57				62,97
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ,Б}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,Б}_{j,m}$	руб./ МВт·ч				60,57				62,97
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ,Б}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ,Б}_{j,m}$	руб./ МВт·ч				60,57				62,97
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($З^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h}$)									

10

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,34}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,34}_{m} = [Ц^{факт,небалан}_{m}]$									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес				921252,81				996141,45

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей

электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦОМ}_{m,J}$, $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{ОЗ}_{менее\ 670\ кВт}$ $Ц^{ОЗ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ $Ц^{ОЗ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{J,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦОМ}_{m,J}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекомуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{J,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$ $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{J,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{J,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{J,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{J,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,Л}_{J,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{J,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦОМ}_{m}$, $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦД+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦД-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{J,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,Л}_{J,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{J,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,Л}_{J,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{J,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦОМ}_{m}$, $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦД+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦД-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{J,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{J,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,Л}_{J,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{J,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле,

предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации АО «Изумруд» на 1 полугодие 2019 года составляет 1010,52 руб./МВт·ч, на 2 полугодие 2019 года - 1027,50 руб./МВт·ч.

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых АО «Изумруд» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ №72/23

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «Международный аэропорт Владивосток»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «Международный аэропорт Владивосток», согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, АО «Международный аэропорт Владивосток», согласно приложению № 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/23

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «Международный аэропорт Владивосток», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реом,тов}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ 1									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			2225,04	2225,04			2299,89	2299,89
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реом,тов}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ 1									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			2225,04	2225,04			2299,89	2299,89
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реом,тов}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ 1									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			2225,04	2225,04			2299,89	2299,89
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,в}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,в} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,в} + Ц^{реом,тов}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ 2									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			2225,04	2225,04			2299,89	2299,89
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,в} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,в} + Ц^{реом,тов}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ 2									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			2225,04	2225,04			2299,89	2299,89
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,в} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,в} + Ц^{реом,тов}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ 2									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			2225,04	2225,04			2299,89	2299,89
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,в}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,в} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,в} + Ц^{реом,тов}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ 3									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			2225,04	2225,04			2299,89	2299,89
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,в} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,в} + Ц^{реом,тов}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ 3									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			2225,04	2225,04			2299,89	2299,89
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,в} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,в} + Ц^{реом,тов}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ 3									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч			2225,04	2225,04			2299,89	2299,89
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ 3									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,в}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,в}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,в} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,в} + Ц^{реом,тов}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ 4									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч			183,4	507,79			188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,в} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,в} + Ц^{реом,тов}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ 4									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч			183,4	507,79			188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,в} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,в} + Ц^{реом,тов}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ 4									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч			183,4	507,79			188,16	507,79
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ 4									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,Г}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Г}_{j,m} = Ц^{СЕТ,Г}_{j,m}$ 4									
	$Ц^{СЕТ,Г}_{j,m}$	руб./МВт·мес			1104995,04	809809,99			1196112,93	875647,54
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,в}$)									
	менее 670 кВт									

	$Ц^{КРЦОМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,пот}_{m,h} + Ц^{рознк,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ 5									
	$Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	7									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			2225,04	2225,04			2299,89	2299,89
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,пот}_{m,h} + Ц^{рознк,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ 5									
	$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			2225,04	2225,04			2299,89	2299,89
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,пот}_{m,h} + Ц^{рознк,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ 5									
	$Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			2225,04	2225,04			2299,89	2299,89
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($С^{РЭК,средневзв}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	49,60				49,60			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦОМ,32}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,32}_{m,h} = Ц^{СВРЦ3+}_{m,h}$									
	8									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦОМ,33}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,33}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$ 5									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦОМ,34}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,34}_{m} = \lvert Ц^{факт.небаланс}_{m} \rvert$ 5									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦОМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ 6									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦОМ,31}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦОМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,пот}_{m,h} + Ц^{рознк,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,1}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ 6									
	$Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			

	$Ц^{СЕТ,1}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			183,4	507,79			188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,пот}_{m,h} + Ц^{рознк,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,1}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ 6									
	$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,1}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			183,4	507,79			188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,пот}_{m,h} + Ц^{рознк,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,1}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ 6									
	$Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ,1}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			183,4	507,79			188,16	507,79
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($С^{РЭК,средневзв}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	49,60				49,60			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦОМ,32}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,32}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$ 6									
	10									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦОМ,33}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,33}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$ 6									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦОМ,34}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,34}_{m} = \lvert Ц^{факт.небаланс}_{m} \rvert$ 6									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦОМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦОМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ 6									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦОМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦОМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ 6									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес			1164995,04	809869,99			1196112,93	875047,54

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦОМ}_{m}$, $Ц^{рознк,тек}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{рознк,тек}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦОМ}_{m,z}$, $Ц^{рознк,тек}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦОМ}_{m,z}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{рознк,тек}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,ДР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ $Ц^{рознк,тек}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,ДР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{рознк,тек}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЯЗ}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $Ц^{СЯЗ}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации АО «Международный аэропорт Владивосток» на 1 полугодие 2019 года составляет 794,80 руб./МВт·ч, на 2 полугодие 2019 года – 831,01 руб./МВт·ч.

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых АО «Международный аэропорт Владивосток» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/23

Цены (тарифы)на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, АО «Международный аэропорт Владивосток», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЗМ,3}_{j,m,h}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЗМ,3}_{j,m,h}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЗМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Т^{нет,ПЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЯЗ}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СЯЗ}_{сбыт,ЭСО}$			
	$Ц^{СЯЗ}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЗМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Т^{нет,ПЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЯЗ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СЯЗ}_{сбыт,ЭСО}$			
	$Ц^{СЯЗ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95

	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Т^{сот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$			
	$Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Ц^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40	49,40
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Т^{сод,ЕНЭС}$			

3

	$Т^{сод,ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Т^{сот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$			
	$Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Т^{сот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$			
	$Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95
	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Т^{сот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,3}_{сбыт,ЭСО}$			
	$Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Ц^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40	49,40
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя			

4

	(покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$			
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$			
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,34}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,34}_{m} = Ц^{факт,небаланс}_{m}$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Т^{сод,ЕНЭС}$			
	$Т^{сод,ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182688,17

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$, указываются в числовом выражении. Составляющая $Т^{сод,ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{сот,ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Т^{сот,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,3}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Т^{сод,ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{сот,ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Т^{сот,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового

производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

3. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации АО «Международный аэропорт Владивосток» на 1 полугодие 2019 года составляет 794,80 руб./МВт·ч, на 2 полугодие 2019 года – 831,01 руб./МВт·ч.

4. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых АО «Международный аэропорт Владивосток» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/24

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, энергосбытовой организацией ООО «СИНЕРГИЯ-Восток»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «СИНЕРГИЯ-Восток», согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/24

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынкахна территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности),поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «СИНЕРГИЯ-Восток», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦ1ЭМ}_{1,m}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦ1ЭМ,3}_{1,m,k} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,k} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 1									
	$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,85				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ1ЭМ,3}_{1,m,k} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,k} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 1									
	$Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ1ЭМ,3}_{1,m,k} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,k} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 1									
	$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Э^{РЭК,средневзв}_{ТСО,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦ2ЭМ}_{1,m,g}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦ2ЭМ,3}_{1,m,g} = Ц^{СВРЦ2ЭМ}_{m,g} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 2									
	$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,85				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ2ЭМ,3}_{1,m,g} = Ц^{СВРЦ2ЭМ}_{m,g} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 2									
	$Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ2ЭМ,3}_{1,m,g} = Ц^{СВРЦ2ЭМ}_{m,g} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 2									
	$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
	приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Э^{РЭК,средневзв}_{ТСО,m}$)									
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦ3ЭМ,3}_{1,m,k}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦ3ЭМ,3}_{1,m,k} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,k} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 3									
	$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,85				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ3ЭМ,3}_{1,m,k} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,k} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 3									
	$Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ3ЭМ,3}_{1,m,k} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,k} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 3									
	$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.1. 1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Э^{РЭК,средневзв}_{ТСО,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦ3ЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ3ЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦ3М}_{m}$ 3									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦ4ЭМ,3}_{1,m,k}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦ4ЭМ,3}_{1,m,k}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦ4ЭМ,3}_{1,m,k} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,k} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ,1}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 4									
	$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,85				550,91			
	$Ц^{СЕТ,1}_{1,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,40	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ4ЭМ,3}_{1,m,k} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,k} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ,1}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 4									
	$Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,1}_{1,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,40	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ4ЭМ,3}_{1,m,k} = Ц^{СВРЦ3,БР}_{m,k} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ,1}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 4									
	$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ,1}_{1,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,40	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
4.1. 1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Э^{РЭК,средневзв}_{ТСО,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦ4ЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ4ЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦ4М}_{m}$ 4									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦ4ЭМ,С}_{1,m}$)									
	$Ц^{КРЦ4ЭМ,С}_{1,m} = Ц^{СЕТ,С}_{1,m}$ 4									
	$Ц^{СЕТ,С}_{1,m}$	руб./МВт·мес	921253,83	1390504,25	1104995,04	809859,99	990141,45	1521301,95	1198612,85	878647,94
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактическим поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦ5ЭМ,31}_{1,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦ5ЭМ,31}_{1,m,h} = Ц^{СВРЦ3,ДИФ}_{m,h} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 5									
	$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,85				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ5ЭМ,31}_{1,m,h} = Ц^{СВРЦ3,ДИФ}_{m,h} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 5									
	$Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦ5ЭМ,31}_{1,m,h} = Ц^{СВРЦ3,ДИФ}_{m,h} + Ц^{ивэс,тех}_{m} + Ц^{СЕТ}_{1,m} + Ц^{ОУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ 5									
	$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{1,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.1. 1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим	руб./МВт·ч	49,40				49,40			

	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Э^{РЖ,средневзв}_{ТП,m}$)								
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя								

	(покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,2z}_{m,k}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦЭМ,3z}_{m,k} = Ц^{СВРЦ3+}_{m,k}$								
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,3h}_{m,k}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦЭМ,3h}_{m,k} = Ц^{СВРЦ3-}_{m,k}$ 5								
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,3m}_{m,k}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦЭМ,3m}_{m} = |Ц^{факт.отбаланс}_{m}|$ 5								
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,M}_{m}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦЭМ,M}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ 6								
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории								
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,1}_{j,m,h}$)								

	менее 670 кВт								
	$Ц^{КРЦЭМ,1h}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,взвш\_цент}_{m,h} + Ц^{розн\_тех}_{m} + Ц^{СЕТ,1}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,1}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК,1}_{Сбыт,ЭСО}$ 6								
	$Ц^{СК,1}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91		
	$Ц^{СЕТ,1}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,40	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$Ц^{КРЦЭМ,2h}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦ2,взвш\_цент}_{m,h} + Ц^{розн\_тех}_{m} + Ц^{СЕТ,2}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК,2}_{Сбыт,ЭСО}$ 6								
	$Ц^{СК,2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95		
	$Ц^{СЕТ,2}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,40	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦЭМ,3h}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,взвш\_цент}_{m,h} + Ц^{розн\_тех}_{m} + Ц^{СЕТ,3}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК,3}_{Сбыт,ЭСО}$ 6								
	$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84		
	$Ц^{СЕТ,3}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,40	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным	руб./МВт·ч	49,40				49,40		

	прогнозным балансом ($Э^{РЖ,средневзв}_{ТП,m}$)								
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,3h}_{m,k}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦЭМ,3h}_{m,k} = Ц^{СВРЦ3+}_{m,k}$ 6								
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,3h}_{m,k}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦЭМ,3h}_{m,k} = Ц^{СВРЦ3-}_{m,k}$ 6								
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,3h}_{m,k}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦЭМ,3m}_{m} = |Ц^{факт.отбаланс}_{m}|$ 6								
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,M}_{m}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦЭМ,M}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ 6								
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,C}_{j,m}$)								

	$Ц^{КРЦЭМ,C}_{j,m} = Ц^{СЕТ,C}_{j,m}$ 6								
	$Ц^{СЕТ,C}_{j,m}$	руб./ МВт·ч мес	921252,80	1280304,25	1104995,04	809809,99	9661401,45	1503383,95	1196112,90	875847,54

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЗМ}_{m}$, $Ц^{розн\_тех}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СН}_{Сбыт,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{розн\_тех}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{Сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЗМ}_{m,z}$, $Ц^{розн\_тех}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СК,3}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СК,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СК,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗМ}_{m,z}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{розн\_тех}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{Сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$ $Ц^{розн\_тех}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_тех}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СК,3}_{Сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_тех}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической

энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦД,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потреблен·я) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_уно}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц^{СВРЦД,план\_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_уно}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦД+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦД-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦД,план\_опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_уно}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦД+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦД-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦД,план\_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_уно}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦД+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦД-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦД,план\_опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_уно}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦД+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦД-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации ООО «СИНЕРГИЯ-Восток» составляет в первом полугодии 2019 года 0,00 руб./МВт и во втором полугодии 2019 года 0,00 руб./МВт ч.; удельная величина расходов на реализацию (сбыт), учитываемая в стоимости мощности (руб./ МВт·мес.) – отсутствует.

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «СИНЕРГИЯ-Восток» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/25

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, ООО «ГлавЭнергоСбыт»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 6 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

ООО «ГлавЭнергоСбыт», согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

ООО «ГлавЭнергоСбыт», согласно приложению № 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/25

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «ГлавЭнергоСбыт», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цены (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦ1М}_{j,m}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦ1М}_{j,m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{розн\_уно}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$									

	$Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,г}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,г} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,г} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,г} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,г} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,г} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,г} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,З}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,З}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,З}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,З}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ *									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,З}_{j,m,h}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,З}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,З}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,З}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,З}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ *									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ *									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./МВт·мес	921252,81	1390506,25	1166995,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,93	873647,56
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ *									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = Ц^{факт,небаланс}_{m}$ *									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ *									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{реом,тек}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,З}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным	руб./МВт·ч	49,40				49,40			

	прогнозным балансом ($S^{ГЭС,среднемес}_{ГЭ,m}$)			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ +			
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ +			
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,34}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,34}_{m} = [Ц^{факт,небаланс}_{m}]$ +			
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ +			
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)			

	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ +									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	321232,81	1390504,27	1164993,04	808809,99	996141,45	1505101,95	1196112,93	873647,34

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$ $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам

расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,тек}_{m}$, $Ц^{ЕУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,тек}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ЕУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации ООО «ГлавЭнергоСбыт» составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 - 5,23 руб./ МВт·ч., с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 5,74 руб./ МВт·ч..

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «ГлавЭнергоСбыт» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/25

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «ГлавЭнергоСбыт», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ЕУ}_{m} + Ц^{СН,Э}$									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ЕУ}_{m} + Ц^{СН,Э}$									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ЕУ}_{m} + Ц^{СН,Э}$									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,БР}_{m,h} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ЕУ}_{m} + Ц^{СН,Э}$									
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	921272,81	1390304,25	1104995,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,95	875647,54
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ЕУ}_{m} + Ц^{СН,Э}$									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = [Ц^{факт,небаланс}_{m}]$									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ЕУ}_{m} + Ц^{СН,Э}$									
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = [Ц^{факт,небаланс}_{m}]$									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	921272,81	1390304,25	1104995,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,95	875647,54

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$, $Ц^{ЕУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ЕУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$, $Ц^{ЕУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}_{h}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

8. Тарифы применяются в отношении потребителей, для которых ООО «ГлавЭнергоСбыт» приобретает электроэнергию на оптовом рынке.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/26

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ПАО «Владивостокский морской торговый порт»

В соответствии сФедеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от6 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ПАО «ВМТП», согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/26

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ПАО «Владивостокский морской торговый порт», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ}}_{\text{1,m}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ}}_{\text{1,m}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч			1 680,39	1 762,85			1 722,42	1 919,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ}}_{\text{1,m}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч			1 680,39	1 762,85			1 722,42	1 919,79
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ}}_{\text{1,m}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч			1 680,39	1 762,85			1 722,42	1 919,79
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{Ц}^{\text{РЭК,средневзв.}}_{\text{1,m}}$)	руб./МВт·ч	49,60				49,60			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ}}_{\text{2,m,r}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ}}_{\text{2,m,r}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}}_{\text{эк,г}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{2,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{2,m}}$	руб./МВт·ч			1 680,39	1 762,85			1 722,42	1 919,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ}}_{\text{2,m,r}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}}_{\text{эк,г}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{2,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{2,m}}$	руб./МВт·ч			1 680,39	1 762,85			1 722,42	1 919,79
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ}}_{\text{2,m,r}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ}}_{\text{эк,г}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{2,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{2,m}}$	руб./МВт·ч			1 680,39	1 762,85			1 722,42	1 919,79
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{Ц}^{\text{РЭК,средневзв.}}_{\text{2,m}}$)	руб./МВт·ч	49,60				49,60			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,3}}_{\text{1,m,k}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,3}}_{\text{1,m,k}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭ,БР}}_{\text{эк,k}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч			1 680,39	1 762,85			1 722,42	1 919,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,3}}_{\text{1,m,k}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭ,БР}}_{\text{эк,k}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч			1 680,39	1 762,85			1 722,42	1 919,79
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,3}}_{\text{1,m,k}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭ,БР}}_{\text{эк,k}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч			1 680,39	1 762,85			1 722,42	1 919,79
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{Ц}^{\text{РЭК,средневзв.}}_{\text{3,m}}$)	руб./МВт·ч	49,60				49,60			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,М}}_{\text{эк}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,М}}_{\text{эк}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭК}}_{\text{эк}}$									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ,4}}_{\text{1,m,k}}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,4}}_{\text{1,m,k}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,4}}_{\text{1,m,k}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭ,БР}}_{\text{эк,k}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ,1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ,1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч			68,52	77,41			70,98	92,89
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,4}}_{\text{1,m,k}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭ,БР}}_{\text{эк,k}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ,1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ,1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч			68,52	77,41			70,98	92,89
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,4}}_{\text{1,m,k}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭ,БР}}_{\text{эк,k}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ,1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ,1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч			68,52	77,41			70,98	92,89
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{Ц}^{\text{РЭК,средневзв.}}_{\text{4,m}}$)	руб./МВт·ч	49,60				49,60			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,М}}_{\text{эк}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,М}}_{\text{эк}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭК}}_{\text{эк}}$									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,С}}_{\text{1,m}}$)									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,С}}_{\text{1,m}} = \text{Ц}^{\text{СТ,1,С}}_{\text{1,m}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СТ,1,С}}_{\text{1,m}}$	руб./ МВт мес			933 151,07	946 446,93			1 008 935,09	1 043 935,61
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,5.1}}_{\text{1,m,h}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,5.1}}_{\text{1,m,h}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭ,инф.,тех}}_{\text{эк,h}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}}$	руб./ МВт·ч			1 680,39	1 762,85			1 722,42	1 919,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,5.1}}_{\text{1,m,h}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭ,инф.,тех}}_{\text{эк,h}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}}$	руб./ МВт·ч			1 680,39	1 762,85			1 722,42	1 919,79
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,5.1}}_{\text{1,m,h}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭ,инф.,тех}}_{\text{эк,h}} + \text{Ц}^{\text{инф.,тех}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{эк}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ}}_{\text{1,m}}$	руб./ МВт·ч			1 680,39	1 762,85			1 722,42	1 919,79
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{Ц}^{\text{РЭК,средневзв.}}_{\text{5.1,m}}$)	руб./МВт·ч	49,60				49,60			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,5.2}}_{\text{эк,h}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,5.2}}_{\text{эк,h}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭ+}}_{\text{эк,h}}$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,5.3}}_{\text{эк,h}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,5.3}}_{\text{эк,h}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭ-}}_{\text{эк,h}}$									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,5.4}}_{\text{эк,h}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,5.4}}_{\text{эк}} = \lvert \text{Ц}^{\text{факт.небаланс}}_{\text{эк}} \rvert$									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,М}}_{\text{эк}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦЭК,М}}_{\text{эк}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦЭК}}_{\text{эк}}$									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									

6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦ6М,Н}_{j,m,h}$)								
	менее 670 кВт								
	$Ц^{КРЦ6М,Н}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ.планир.дист}_{m,h} + Ц^{ремак,сети}_{m} + Ц^{СЕТ,Н}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СК,Э}_{сбыт,ЭСО}$								+
	$Ц^{СК,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч			253,05				350,91
	$Ц^{СЕТ,Н}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			68,52	77,41			70,98	92,89
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$Ц^{КРЦ6М,Н}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ.планир.дист}_{m,h} + Ц^{ремак,сети}_{m} + Ц^{СЕТ,Н}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СК,Э}_{сбыт,ЭСО}$								+
	$Ц^{СК,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч			168,33				366,95
	$Ц^{СЕТ,Н}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			68,52	77,41			70,98	92,89
	не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦ6М,Н}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ.планир.дист}_{m,h} + Ц^{ремак,сети}_{m} + Ц^{СЕТ,Н}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СК,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СК,Э}_{сбыт,ЭСО}$								+
	$Ц^{СК,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч			99,60				216,84
	$Ц^{СЕТ,Н}_{j,m}$	руб./ МВт·ч			68,52	77,41			70,98	92,89
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Э^{РЫН,средневзв}_{ТН,m}$)	руб./МВт·ч			49,40				49,40	
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ6М,П}_{m,h}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦ6М,П}_{m,h} = Ц^{СВРЦД+}_{m,h}$								+
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ6М,П}_{m,h}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦ6М,П}_{m,h} = Ц^{СВРЦД-}_{m,h}$								+
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦ6М,ОМ}_{m,h}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦ6М,ОМ}_{m} = |Ц^{факт.небаланс}_{m}|$								+
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦ6М,М}_{m}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$Ц^{КРЦ6М,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$								+
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦ6М,С}_{j,m}$)								
	$Ц^{КРЦ6М,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$								+
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт мес			931 151,07	986 680,45			1 008 935,09	1 043 931,61

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ремак,сети}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СК,Э}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СК,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СК,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ремак,сети}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СК,Э}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СК,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СК,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СК}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ремак,сети}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СК,Э}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СК,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СК,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦД,ДР}_{m,h}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{ремак,сети}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СК,Э}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ.ДР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ремак,сети}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ.ДР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{ремак,сети}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ.планир.дист}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ремак,сети}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦД+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦД-}_{m,h}$, $Ц^{факт.небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ.планир.дист}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{ремак,сети}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦД+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их

планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,гин}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,гин}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации ПАО «ВМТП» составляют: с 01.01.2018 по 30.06.2018 - по напряжению СН2 – 1,09 руб./кВт.ч., по напряжению НН – 1,32 руб./кВт.ч.,с 01.07.2018 по 31.12.2018 - по напряжению СН2 – 1,09 руб./кВт.ч., по напряжению НН – 1,39 руб./кВт.ч.

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ПАО «ВМТП» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК»

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/27

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 6 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/27

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦЗМ}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЗМ}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}$ 1									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЗМ}_{j,m,t}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ}_{j,m,t} = Ц^{СВРЦЗМ}_{m,t} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}$ 2									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЗМ,З}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,З}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,ЗР}_{m,h} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}$ 3									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЗМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ 3									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЗМ,З}_{j,m,h}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЗМ,З}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,З}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,ЗР}_{m,h} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}$ 4									
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЗМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ 4									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЗМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ 4									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390504,25	1104995,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,93	875647,34
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЗМ,З1}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,З1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}$ 5									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЗМ,З2}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,З2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$ 5									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЗМ,З3}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,З3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$ 5									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЗМ,З4}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,З4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert$ 5									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦЗМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ 5									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЗМ,З1}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,З1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЗ,план,опт}_{m,h} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,З}$ 6									
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЗМ,З2}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,З2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$ 6									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЗМ,З3}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,З3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$ 6									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЗМ,З4}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,З4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert$ 6									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЗМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ 6									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЗМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЗМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ 6									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390504,25	1104995,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,93	875647,34

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЗМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СН,ЗМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по

формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}_{h}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических

сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Тарифы применяются в отношении потребителей, для которых ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» приобретает электроэнергию на оптовом рынке.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/28

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «Центр судоремонта «Дальзавод»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «Центр судоремонта «Дальзавод», согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/28

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «Центр Судоремонта «Дальзавод»», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{реом,тек} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч				2533,04				2604,49
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{реом,тек} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч				2533,04				2604,49
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{реом,тек} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч				2533,04				2604,49
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ТП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{реом,тек} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч				2533,04				2604,49
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{реом,тек} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч				2533,04				2604,49
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{реом,тек} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч				2533,04				2604,49
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ТП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{реом,тек} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч				2533,04				2604,49
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{реом,тек} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч				2533,04				2604,49
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{реом,тек} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч				2533,04				2604,49
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ТП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{реом,тек} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч				135,38				139,73
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{реом,тек} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч				135,38				139,73
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{реом,тек} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч				135,38				139,73
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ТП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./МВт·мес				1390504,25				1505301,95
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									

	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч				2533,04				2604,49
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч				2533,04				2604,49
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч				2533,04				2604,49
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			

5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,34}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,34}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert$									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически									

	поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ,Б}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ,Б}_{j,m}$	руб./ МВт·ч				135,38				139,73
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ,Б}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ,Б}_{j,m}$	руб./ МВт·ч				135,38				139,73
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Ц^{розн,ген}_{m} + Ц^{СЕТ,Б}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ,Б}_{j,m}$	руб./ МВт·ч				135,38				139,73
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим	руб./МВт·ч	49,40				49,40			

	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ТП,m}$)									
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,34}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,34}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert$									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес				1390504,25				1501301,95

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m,г}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m,г}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$ $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ОЗ}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,ДР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_уев}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ.Н}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ.С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,ДР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_уев}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ.Н}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ.С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,дог}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_уев}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,дог}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_уев}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,дог}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_уев}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ.Н}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ.С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,дог}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_уев}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ.Н}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ.С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электроэнергии $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации АО «Центр Судоремонта «Дальзавод» составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 -1,326 руб./ кВт·ч., с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1,326 руб./ кВт·ч..

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых АО «Центр Судоремонта «Дальзавод» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК»

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/29

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго», согласно приложению № 2.

3. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго», согласно приложению № 3.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/29

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «Транснефтьэнерго», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн\_гар}_{m} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЭ}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СЭ}_{сбыт,ЭСО}$			1
	$Ц^{СЭ}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн\_гар}_{m} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СЭ}_{сбыт,ЭСО}$			1
	$Ц^{СЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95
	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн\_гар}_{m} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СЭ}_{сбыт,ЭСО}$			1
	$Ц^{СЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзв}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40	49,40
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$			1
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Т^{год,ЕНЭС}$			1
	$Т^{год,ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план\_опт}_{m,h} + Ц^{розн\_гар}_{m} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЭ}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СЭ}_{сбыт,ЭСО}$			2
	$Ц^{СЭ}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05	550,91
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план\_опт}_{m,h} + Ц^{розн\_гар}_{m} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СЭ}_{сбыт,ЭСО}$			2
	$Ц^{СЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55	366,95
	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план\_опт}_{m,h} + Ц^{розн\_гар}_{m} + Т^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СЭ}_{сбыт,ЭСО}$			2
	$Ц^{СЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60	216,84
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзв}_{ТП,m}$)	руб./МВт·ч	49,40	49,40
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$			2
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$			2
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert$			2
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$			2
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Т^{год,ЕНЭС}$			2
	$Т^{год,ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182688,17

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_гар}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЭ}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СЭ}_{от\ не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Т^{год,ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот,ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_гар}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Т^{пот,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{год,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЭ}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЭ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЭ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЭ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц^{СЭ}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план\_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_гар}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Т^{год,ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот,ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план\_опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства

(потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн\_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Т^{пот\_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод\_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

3. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электроэнергии $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго» составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 -36,57 руб./ МВт·ч., с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 36,57 руб./ МВт·ч.

4. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «Транснефтьэнерго» приобретает электроэнергию гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК» и у энергосбытовой организации ООО «Русэнергоресурс».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/29

Цены (тарифы)на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ООО «Транснефтьэнерго», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц_{j,m,г}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m,г}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,г}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,г}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,г}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,г}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,г}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$ [1]									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн\_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,M} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$,								
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C_j}$)								
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C_j} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C}$,								
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,C}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390504,23	1334995,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,93	875647,54
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории								
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,5}$)								
	менее 670 кВт								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,5} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭлаин\_инт} + \Pi_{m}^{реал\_утв} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$,								
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3099,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,5} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭлаин\_инт} + \Pi_{m}^{реал\_утв} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$,									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3099,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,5} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭлаин\_инт} + \Pi_{m}^{реал\_утв} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$,									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3099,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящихся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\Sigma_{T,m}^{РЭК,средневзв}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			

5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,5П}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,5П} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$,								
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,5Н}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,5Н} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$,								
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,5Н}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,5Н} = \lvert\Pi_{m}^{факт.небаланс}\rvert$,								
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,M}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,M} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$,								
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории								
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,6}$)								
	менее 670 кВт								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,6} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭлаин\_инт} + \Pi_{m}^{реал\_утв} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,1} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$,								
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,1}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,6} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭлаин\_инт} + \Pi_{m}^{реал\_утв} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,1} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$,									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,1}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,6} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭлаин\_инт} + \Pi_{m}^{реал\_утв} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,1} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$,									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,1}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящихся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным	руб./МВт·ч	49,40				49,40			

	прогнозным балансом ($\Sigma_{T,m}^{РЭК,средневзв}$)								
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,6П}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,6П} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$,								
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,6Н}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,6Н} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$,								
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,6Н}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								

	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,6Н} = \lvert\Pi_{m}^{факт.небаланс}\rvert$,								
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,M}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,M} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$,								
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C_j}$)								
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C_j} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C}$,								
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,C}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390504,23	1334995,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,93	875647,54

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{реал\_утв}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{реал\_утв}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{реал\_утв}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$\Pi_{m}^{реал\_утв}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ $\Pi_{m}^{реал\_утв}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{m}^{реал\_утв}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

(рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн,ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн,ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электроэнергии $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой ООО «Транснефтьэнерго» составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 -36,57 руб./ МВт·ч., с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 36,57 руб./ МВт·ч.

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «Транснефтьэнерго» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 3
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/29

Цены (тарифы)на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ООО «Транснефтьэнерго», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,3}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Т^{сет,ПОС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Т^{сет,ПОС}$			
	$Т^{сет,ПОС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,31}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Т^{сет,ПОС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}$			
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,32}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$			
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,33}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$			
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,34}_{m,h}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,34}_{m} = Ц^{факт,небаланс}_{m}$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Т^{сет,ПОС}$			
	$Т^{сет,ПОС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182688,17

Примечания:

1. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{ОЭЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Т^{сод\_ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот\_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Т^{пот\_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод\_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ОЭЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

2. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{ОЭЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Т^{сод\_ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот\_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Т^{пот\_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод\_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ОЭЭ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Эт}$ (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

3.По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

4. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) применяются к потребителям, для которых ООО «Транснефтьэнерго» приобретает электрическую энергию на оптовом рынке.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ №72/30

26 декабря 2018года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «РН-Морской терминал Находка»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 6 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «РН – Морской терминал Находка», согласно приложению (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/30

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «РН – Морской терминал Находка», на 2019 год

	дифференциация по зонам суток)		I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Ставочная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц_{1,m}^{ставка}$)									

1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ1ЦМ}}_{\text{1,m}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ1ЦМ}}_{\text{1,m}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ1ЦМ}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		2533,04		2533,04		2604,49		2604,49
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ1ЦМ}}_{\text{1,m}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ1ЦМ}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		2533,04		2533,04		2604,49		2604,49
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ1ЦМ}}_{\text{1,m}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ1ЦМ}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		25333,04		2533,04		2604,49		2604,49
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{S}^{\text{РЭК,средневзв}}_{\text{ТП,m}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ2ЦМ}}_{\text{1,m,1}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ2ЦМ}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ2ЦМ}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		2533,04		2533,04		2604,49		2604,49
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ2ЦМ}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ2ЦМ}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		2533,04		2533,04		2604,49		2604,49
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ2ЦМ}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ2ЦМ}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		2533,04		2533,04		2604,49		2604,49
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{S}^{\text{РЭК,средневзв}}_{\text{ТП,m}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ3ЦМ,3}}_{\text{1,m,1}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ3ЦМ,3}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		2533,04		2533,04		2604,49		2604,49
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ3ЦМ,3}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		2533,04		2533,04		2604,49		2604,49
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ3ЦМ,3}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		2533,04		2533,04		2604,49		2604,49
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{S}^{\text{РЭК,средневзв}}_{\text{ТП,m}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ3М,М}}_{\text{ns}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ3М,М}}_{\text{ns}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3М}}_{\text{ns}}$,									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{1,m,1}}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{1,m,1}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		135,38		135,38		139,73		139,73
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		135,38		135,38		139,73		139,73
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									

	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		135,38		135,38		139,73		139,73
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		135,38		135,38		139,73		139,73
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		135,38		135,38		139,73		139,73
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{S}^{\text{РЭК,средневзв}}_{\text{ТП,m}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ5ЦМ,3}}_{\text{1,m,1}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5ЦМ,3}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		135,38		135,38		139,73		139,73
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5ЦМ,3}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		135,38		135,38		139,73		139,73
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5ЦМ,3}}_{\text{1,m,1}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,1}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1,1}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		135,38		135,38		139,73		139,73
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{S}^{\text{РЭК,средневзв}}_{\text{ТП,m}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая в величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ5ЦМ,3}}_{\text{ns,h}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5ЦМ,3}}_{\text{ns,h}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3+}}_{\text{ns,h}}$,									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая в величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ5ЦМ,3}}_{\text{ns,h}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5ЦМ,3}}_{\text{ns,h}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3-}}_{\text{ns,h}}$,									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ5ЦМ,3}}_{\text{ns,h}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5ЦМ,3}}_{\text{ns}} = \|\text{Ц}^{\text{факт.отобъемы}}_{\text{ns}}\|$,									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ5ЦМ,М}}_{\text{ns}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5ЦМ,М}}_{\text{ns}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ5М}}_{\text{ns}}$,									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически									

	поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ6ЦМ,3}}_{\text{1,m,h}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ6ЦМ,3}}_{\text{1,m,h}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,h}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1,3}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СК}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1,3}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		135,38		135,38		139,73		139,73
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ6ЦМ,3}}_{\text{1,m,h}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,h}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1,3}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1,3}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		135,38		135,38		139,73		139,73
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ6ЦМ,3}}_{\text{1,m,h}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{ns,h}} + \text{Ц}^{\text{ввоз,тех}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СТ1,3}}_{\text{1,m}} + \text{Ц}^{\text{ПР}}_{\text{ns}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СК,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$\text{Ц}^{\text{СТ1,3}}_{\text{1,m}}$	руб./МВт·ч		135,38		135,38		139,73		139,73
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{S}^{\text{РЭК,средневзв}}_{\text{ТП,m}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ6ЦМ,3}}_{\text{ns,h}}$)									

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,32} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ +
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,33}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,33} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ +
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,34}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,34} = \lvert Ц_{m}^{факт,небалан} \rvert$ +
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,Ж}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Ж} = Ц_{m}^{СВРЦЭ}$ +

6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ +									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./МВт·мес		1390504,25		1390504,25		1503301,95		1503301,95

Примечания:

1. Составляющие $Ц_{m}^{СВРЦЭМ}$, $Ц_{m}^{розн\_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m}^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{розн\_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц_{m,Д}^{СВРЦЭМ}$, $Ц_{m}^{розн\_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц_{m}^{розн\_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн\_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн\_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн\_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{j,m}^{СЕТ,Д}$ и $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн\_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,Д}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн\_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небалан}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн\_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на

услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦД+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦД-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦД,план\_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн\_ГП}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦД+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦД-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦД,план\_опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_ГП}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦД+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦД-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электроэнергии $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации ООО «РН – Морской терминал Находка» на уровнях напряжения СН1 и НН составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 5,65 руб./ МВт·ч., с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 5,90 руб./ МВт·ч.

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «РН – Морской терминал Находка» приобретает электроэнергию у энергосбытовой организации ООО «РН - Энерго».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/31

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», согласно приложению № 2.

3. Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», согласно приложению № 3.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/31

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с равным тарифом по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦДМ}_{j,m}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦДМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦДМ}_{m} + Ц^{розн\_ГП}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦДМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦДМ}_{m} + Ц^{розн\_ГП}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦДМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦДМ}_{m} + Ц^{розн\_ГП}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Э^{РЫ,средневзв}_{ТЕ,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦДМ}_{j,m,г}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦДМ}_{j,m,г} = Ц^{СВРЦДМ}_{m,г} + Ц^{розн\_ГП}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,3}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦДМ}_{j,m,г} = Ц^{СВРЦДМ}_{m,г} + Ц^{розн\_ГП}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦДМ}_{j,m,г} = Ц^{СВРЦДМ}_{m,г} + Ц^{розн\_ГП}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ *									
	$Ц^{СН,3}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Э^{РЫ,средневзв}_{ТЕ,m}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории								
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ3М,3}}_{\text{т,т0,в}}$)								
	менее 670 кВт								
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ3М,3}}_{\text{т,т0,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{тн,в}} + \text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,т0}} + \text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91		
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,т0}}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ3М,3}}_{\text{т,от,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{тн,в}} + \text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,от}} + \text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95		
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,от}}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт								
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ3М,3}}_{\text{т,нт,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{тн,в}} + \text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,нт}} + \text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84		
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,нт}}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{Э}^{\text{РЭК,средневзв}}_{\text{ТП,т}}$)	руб./МВт·ч	49,60				49,60		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ3М,М}}_{\text{тн}}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ3М,М}}_{\text{тн}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3М}}_{\text{тн}}$,								
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{т,т0,в}}$)								
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{т,т0,в}}$)								
	менее 670 кВт								
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{т,т0,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{тн,в}} + \text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,т0}} + \text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91		
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,т0}}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{т,от,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{тн,в}} + \text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,от}} + \text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95		
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,от}}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,3}}_{\text{т,нт,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦР}}_{\text{тн,в}} + \text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,нт}} + \text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84		
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,нт}}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{Э}^{\text{РЭК,средневзв}}_{\text{ТП,т}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40		
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,М}}_{\text{тн}}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,М}}_{\text{тн}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ4М}}_{\text{тн}}$,								
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,С}}_{\text{т,т0}}$)								
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ4М,С}}_{\text{т,т0}} = \text{Ц}^{\text{СЕТ,С}}_{\text{т,т0}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,С}}_{\text{т,т0}}$	руб./ МВт мес	921252,81	1360304,25	1104995,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,93	875647,54
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ5М,31}}_{\text{т,т0,в}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5М,31}}_{\text{т,т0,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦДН,ОЗП}}_{\text{тн,в}} + \text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,т0}} + \text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91		
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,т0}}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5М,31}}_{\text{т,от,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦДН,ОЗП}}_{\text{тн,в}} + \text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,от}} + \text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95		
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,от}}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5М,31}}_{\text{т,нт,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦДН,ОЗП}}_{\text{тн,в}} + \text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,нт}} + \text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84		
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,нт}}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{Э}^{\text{РЭК,средневзв}}_{\text{ТП,т}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ5М,32}}_{\text{тн,в}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5М,32}}_{\text{тн,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ2+}}_{\text{тн,в}}$,									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ5М,33}}_{\text{тн,h}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5М,33}}_{\text{тн,h}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ2-}}_{\text{тн,h}}$,									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ5М,34}}_{\text{тн,h}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5М,34}}_{\text{тн}} = \|\text{Ц}^{\text{Балт.небаланс}}_{\text{тн}}\|$,									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ5М,М}}_{\text{тн}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ5М,М}}_{\text{тн}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ5М}}_{\text{тн}}$,									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,31}}_{\text{т,т0,в}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,31}}_{\text{т,т0,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦДН,ОЗП}}_{\text{тн,в}} + \text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,т0}} + \text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	253,05				550,91		
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,т0}}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,31}}_{\text{т,от,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦДН,ОЗП}}_{\text{тн,в}} + \text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,от}} + \text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	168,55				366,95		
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,от}}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,31}}_{\text{т,нт,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ3,1ЦДН,ОЗП}}_{\text{тн,в}} + \text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,нт}} + \text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}} + \text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}^{\text{СН,3}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$,								
	$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	99,60				216,84		
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,3}}_{\text{т,нт}}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{Э}^{\text{РЭК,средневзв}}_{\text{ТП,т}}$)	руб./МВт·ч	49,40				49,40			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,32}}_{\text{тн,в}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,32}}_{\text{тн,в}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ2+}}_{\text{тн,в}}$,									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,33}}_{\text{тн,h}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,33}}_{\text{тн,h}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ2-}}_{\text{тн,h}}$,									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,34}}_{\text{тн,h}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,34}}_{\text{тн}} = \|\text{Ц}^{\text{Балт.небаланс}}_{\text{тн}}\|$,									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,М}}_{\text{тн}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,М}}_{\text{тн}} = \text{Ц}^{\text{СВРЦ6М}}_{\text{тн}}$,									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,С}}_{\text{т,т0}}$)									
	$\text{Ц}^{\text{КРЦ6М,С}}_{\text{т,т0}} = \text{Ц}^{\text{СЕТ,С}}_{\text{т,т0}}$,									
	$\text{Ц}^{\text{СЕТ,С}}_{\text{т,т0}}$	руб./ МВт мес	921252,81	1360304,25	1104995,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,93	875647,54

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}^{\text{СВРЦ3М}}_{\text{тн}}$, $\text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}}$, $\text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}}$, $\text{Ц}^{\text{СН}}_{\text{сбыт,ЭСО}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$; $\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}$; $\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}^{\text{СЕТ}}_{\text{т,т0}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}^{\text{СВРЦ3М}}_{\text{тн}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}^{\text{ивэи,тэо}}_{\text{тн}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}^{\text{СЕТ}}_{\text{т,т0}}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}^{\text{ПУ}}_{\text{тн}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}^{\text{О3,3}}_{\text{менее 670 кВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода

(m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СК,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СК,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦОМ}_{m,z}$, $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СК,З}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СК,З}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СК,З}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦОМ}_{m,z}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,ДР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,ДР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{Сб}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,ДР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦОМ}_{m}$, $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,ДР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,план\_нот}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦОМ}_{m}$, $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$, $Ц^{факт.небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,план\_нот}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт.небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЗ,план\_нот}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦОМ}_{m}$, $Ц^{розн\_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$, $Ц^{факт.небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЗ,план\_нот}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦОМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{розн\_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЗ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт.небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 -0,00 руб./ МВт·ч., с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 0,00 руб./ МВт·ч..

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/31

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}$									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}$									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}$									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{СЕТ,Б}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}$									
	$Ц^{СЕТ,Б}_{j,m}$	руб./МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390504,25	1164995,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,93	875647,54
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,ПЛАН,ЗОН}_{m,h} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}$									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	1606,6	2533,04	2746,14	3009,3	1650,28	2604,49	2777,91	3091,17
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,избыток}_{m} \rvert$									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,ПЛАН,ЗОН}_{m,h} + Ц^{СЕТ,Б}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}$									
	$Ц^{СЕТ,Б}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,57	135,38	183,4	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,избыток}_{m} \rvert$									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390504,25	1164995,04	809809,99	996141,45	1503301,95	1196112,93	875647,54

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства

потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}_{h}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

5. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости

плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц^{СЕТ,Л}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

8. Тарифы применяются в отношении потребителей, для которых ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» приобретает электроэнергию на оптовом рынке.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение №3
к постановлению
департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/31

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Т^{тест,ПОС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Т^{тест,ПОС}$			
	$Т^{тест,ПОС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план,опт}_{m,h} + Т^{тест,ПОС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}$			
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$			
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$			
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$)			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)			

	$Ц_{m,A}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Т^{сод,ЕНЭС}$			
	$Т^{сод,ЕНЭС}$	руб./МВт·мес	173164,15	182688,17

Примечания:

1. Составляющие $Ц_{m,A}^{СВРЦЭ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Т^{сод,ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот,ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц_{m,A}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Т^{пот,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

2. Составляющие $Ц_{m,A}^{СВРЦЭ,план,опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,A}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,A}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Т^{сод,ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот,ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц_{m,A}^{СВРЦЭ,план,опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Т^{пот,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод,ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,A}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,A}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,A}^{КРЦЭМ,Э1}$ (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

4. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) применяются к потребителям, для которых ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» приобретает электрическую энергию на оптовом рынке.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/32

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта общества с ограниченной ответственностью «ДНС ДОМ» «Жилой комплекс «Формат», расположенного на земельных участках по адресу: Приморский край, Надеждинский район, с. Вольно-Надеждинское, территория опережающего развития «Надеждинская», к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения краевого государственного унитарного предприятия «Приморский водоканал» в индивидуальном порядке

Руководствуясь Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», на основании Положения о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решения правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить размер платы за подключение (технологическое присоединение) объекта общества с ограниченной ответственностью «ДНС ДОМ» «Жилой комплекс «Формат», расположенного на земельных участках по адресу: Приморский край, Надеждинский район, с. Вольно-Надеждинское, территория опережающего развития «Надеждинская», к централизованной системе холодного водоснабжения краевого государственного унитарного предприятия «Приморский водоканал» в индивидуальном порядке согласно приложению № 1.

2. Установить размер платы за подключение (технологическое присоединение) объекта общества с ограниченной ответственностью «ДНС ДОМ» «Жилой комплекс «Формат», расположенного на земельных участках по адресу: Приморский край, Надеждинский район, с. Вольно-Надеждинское, территория опережающего развития «Надеждинская», к централизованной системе водоотведения краевого государственного унитарного предприятия «Приморский водоканал» в индивидуальном порядке согласно приложению № 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года №72/32

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) объекта общества с ограниченной ответственностью «ДНС ДОМ» «Жилой комплекс «Формат», расположенного на земельных участках по адресу: Приморский край, Надеждинский район, с. Вольно-Надеждинское, территория опережающего развития «Надеждинская», к централизованной системе холодного водоснабжения краевого государственного унитарного предприятия «Приморский водоканал» в индивидуальном порядке

Подключаемая нагрузка, (куб. м в сутки)	Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения, руб. (без учета НДС)
730,45	14 792 481

Примечание: Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения в индивидуальном порядке в размере 14 792 481 руб. включает в себя расходы на строительство сетей водоснабжения, на подготовку территории и устройство подъездного пути в размере 11 833 985 руб .и налог на прибыль в размере 2 958 496 руб.

Директор департамента по тарифам Приморского края В .А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года №72/32

Размер платы за подключение (технологическое присоединение)объекта общества с ограниченной ответственностью «ДНС ДОМ» «Жилой комплекс «Формат», расположенного на земельных участках по адресу: Приморский край, Надеждинский район, с. Вольно-Надеждинское, территория опережающего развития «Надеждинская», к централизованной системе водоотведения краевого государственного унитарного предприятия «Приморский водоканал» в индивидуальном порядке

Подключаемая нагрузка, (куб. м в сутки)	Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, руб. (без учета НДС)
293,05	39 559 089

Примечание: Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения в индивидуальном порядке в размере 39 559 089 руб. включает в себя расходы на строительство сетей водоотведения, на подготовку территории и устройство подъездного пути в размере 31 131 285 руб., строительство канализационной насосной станции в размере 515 986руб. и налог на прибыль в размере 7 911 818руб.

Директор департамента по тарифам Приморского края В. А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/33

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Холдинг Спецкомплектресурс» на период с 2019 по 2021 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на период с 2019 по 2021 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Холдинг Спецкомплектресурс», с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей акционерного общества «Холдинг Спецкомплектресурс» на период с 2019 по 2021 годы согласно приложению № 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/33

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Холдинг Спецкомплектресурс» на период с 2019 по 2021 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Динамика изменения расходов на топливо <**>
	тыс. руб.	%		-
2019	8 893,10	1	-	-
2020	-	1	-	-
2021	-	1	-	-
2022	-	1	-	-
2023	-	1	-	-

<*> К показателям энергетической эффективности объекта теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).

<**> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/33

Тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей акционерного общества «Холдинг Спецкомплектресурс» на период с 2019 по 2021 годы

Вид тарифа	Год	Вода	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2019	2 169,49 (1032,16)	2 278,25 (1058,78)
	2020	2 278,25 (1058,78)	2 364,13 (1089,70)
	2021	2 364,13 (1089,70)	2 429,54 (1123,34)

Примечание: *в скобках указан тариф без учета затрат по топливу.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/34

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении платы за подключение теплопотребляющих установок муниципального унитарного предприятия города Владивостока «Владивостокское предприятие электрических сетей» для осуществления подключения объекта капитального строительства «Общеобразовательная школа № 3 в жилом районе «Снеговая падь» в г. Владивосток» к системе теплоснабжения акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» филиал «Приморская генерация» в индивидуальном порядке

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить плату за подключение теплопотребляющих установок муниципального унитарного предприятия города Владивостока «Владивостокское предприятие электрических сетей» для осуществления подключения объекта капитального строительства «Общеобразовательная школа № 3 в жилом районе «Снеговая падь» в г. Владивосток» к системе теплоснабжения акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» филиал «Приморская генерация» в индивидуальном порядке согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/34

Плата за подключение теплопотребляющих установок муниципального унитарного предприятия города Владивостока «Владивостокское предприятие электрических сетей» для осуществления подключения объекта капитального строительства «Общеобразовательная школа № 3 в жилом районе «Снеговая падь» в г. Владивосток» к системе теплоснабжения акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» филиал «Приморская генерация» в индивидуальном порядке

Наименование	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя, Гкал/ч	Плата за подключение объекта заявителя, тыс. руб. (без НДС)
МУПВ «ВПЭС» для осуществления подключения объекта капитального строительства «Общеобразовательная школа № 3 в жилом районе «Снеговая падь» в г. Владивосток»	2,7	20 365,48

Примечание: плата за подключение теплопотребляющих установок муниципального унитарного предприятия города Владивостока «Владивостокское предприятие электрических сетей» для осуществления подключения объекта капитального строительства «Общеобразовательная школа № 3 в жилом районе «Снеговая падь» в г. Владивосток» в размере 20 365,48 тыс. руб. включает в себя: расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя в размере 22,5 тыс. руб.; расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) в размере 20 342,97 тыс. руб.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/35

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении платы за подключение теплопотребляющих установок муниципального казенного учреждения «Дирекция по строительству объектов Владивостокского городского округа» объекта капитального строительства «Общеобразовательная школа № 3 в жилом районе «Снеговая падь» в г. Владивосток» к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия города Владивостока «Владивостокское предприятие электрических сетей» в индивидуальном порядке

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие со дня официального опубликования настоящего постановления плату за подключение теплопотребляющих установок муниципального казенного учреждения «Дирекция по строительству объектов Владивостокского городского округа» объекта капитального строительства «Общеобразовательная школа № 3 в жилом районе «Снеговая Падь» в г. Владивосток» к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия города Владивостока «Владивостокское предприятие электрических сетей» в индивидуальном порядке согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 72/35

Плата за подключение теплопотребляющих установок муниципального казенного учреждения «Дирекция по строительству объектов Владивостокского городского округа» объекта капитального строительства «Общеобразовательная школа № 3 в жилом районе «Снеговая падь» в г. Владивосток» к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия города Владивостока «Владивостокское предприятие электрических сетей» в индивидуальном порядке

Наименование	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя, Гкал/ч	Плата за подключение объекта заявителя, тыс. руб. (без НДС)
Муниципальное казенное учреждение «Дирекция по строительству объектов Владивостокского городского округа» объекта капитального строительства «Общеобразовательная школа № 3 в жилом районе «Снеговая Падь» г. Владивосток»	2,700	22 289,66

Примечание: плата за подключение теплопотребляющих установок муниципального казенного учреждения «Дирекция по строительству объектов Владивостокского городского округа» в размере 22 289,66 тыс. руб. (с учетом затрат филиала «Приморская генерация» АО «Дальневосточная генерирующая компания» в размере 20 365,48 тыс. руб. согласно постановлению департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 72/34) включает в себя: расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей в размере 38,11 тыс. руб.; расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя в размере 1 886,07 тыс. рублей.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/36

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Приморского края

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить тариф в сфере железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении моторвагонным подвижным составом на территории Приморского края в размере 38 рублей 02 копейки за 10 пассажиро-километров за 1 поездку.

2. Установить тариф в сфере железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении вагонами локомотивной тяги на территории Приморского края в размере 790 рублей 58 копеек за 10 пассажиро-километров за 1 поездку.

3. Установленные настоящим постановлением тарифы в сфере железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении на территории Приморского края является экономически обоснованными.

4. Признать утратившим силу постановление департамента по тарифам Приморского края от 25 декабря 2017 года № 75/6 «Об установлении тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Приморского края».

5. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/37

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в скорых пригородных электропоездах в пригородном сообщении на территории Приморского края

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить тариф в сфере железнодорожных перевозок пассажиров моторвагонным подвижным составом в скорых пригородных электропоездах в пригородном сообщении на территории Приморского края в размере 48 рублей 67 копеек за 10 пассажиро-километров за 1 поездку.

2. Установленный настоящим постановлением тариф в сфере железнодорожных перевозок пассажиров в скорых пригородных электропоездах в пригородном сообщении на территории Приморского края является экономически обоснованным.

3. Признать утратившим силу постановление департамента по тарифам Приморского края от 25 декабря 2017 года № 75/5 «Об установлении тарифа в сфере железнодорожных перевозок пассажиров в скорых пригородных электропоездах в пригородном сообщении на территории Приморского края».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ №72/38

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток»на территории Приморского края на 2019 год

Руководствуясь Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», на основании Положения о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 , департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1.Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее, согласно приложению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом

1 настоящего постановления, действуют с 01 января по 31 декабря 2019 года.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления, не применяются для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя; для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 Мпа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), а также для случаев, когда величина платы определяется по индивидуальному проекту.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению департамента по
тарифамПриморского края
от 26 декабря 2018 года №72/38

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток»

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-ого диапазона диаметром n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)		
	Наземная (надземная) прокладка стальной газопровод		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб.	60871,50
	101 мм и более		62373,75
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб.	115876,50
	101 мм и более		121403,25
	Подземная прокладка стальной газопровод		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб.	84408,00
	101 мм и более		86888,00
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб.	192458,00
	101 мм и более		202130,00
	501-1000 м		
	менее 100 мм	руб.	281888,00
	101 мм и более		363132,50
	Подземная прокладка полиэтиленовый газопровод		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб.	82244,00
	101 мм и более		79569,25
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб.	183631,25
	101 мм и более		193303,25
	501-1000 м		
	менее 100 мм	руб.	266484,25
	101 мм и более		281175,75
	1001-2000 м		
	менее 100 мм	руб.	395258,5
	101 мм и более		416014,75
	2001-3000 м		
	менее 100 мм	руб.	491796,5
	101 мм и более		516299,75
С1ННБ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода	руб./м	914,76
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-ого диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км)		
	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	101340,20
	51-100 мм		137356,78
	101-158 мм		224778,29
	159-218 мм		349078,14
	Подземная прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	189502,74
	51-100 мм		238253,07
	101-158 мм		384999,34
	159-218 мм		523843,79
	219-272 мм		773648,63
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./*км)		
	109 мм и менее	руб./км	185847,29
	110-159 мм		359949,83
	160-224 мм		656511,61
	225-314 мм		1099283,40
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом в расчете на 1 км (руб./*км.)		
	Стальной газопровод		
	50 мм и менее		
	в грунтах III группы	руб./м	1461,29
	51-100 мм		
	в грунтах III группы	руб./м	2012,63
	101-158 мм		
	в грунтах III группы	руб./м	2027,63
	Полиэтиленовые газопроводы		
	63 мм и менее		
	в грунтах III группы	руб./м	1276,25
	64-109 мм		
	в грунтах III группы	руб./м	1547,58
	110-158 мм		
	в грунтах III группы	руб./м	2385,88
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 /(руб./м3)		
	до 5 куб. метров в час	руб./м3 в час	771,75
	до 40 куб. метров в час		7536,19
	40-99 куб. метров в час		4805,88
	100-399 куб. метров в час		1517,87
	400-999 куб. метров в час		1543,22
С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (руб./ми3)		
	до 1 кВт	руб./м3	242,79
	от 1кВт до 2кВт		246,79
	от 2 до 3 кВт		253,58
	свыше 3 кВт		281,22
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам		
С7.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.)		
	Стальной газопровод		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	32 мм и менее. Подключение "от крана"	руб.	2782,41
	до 100 мм		6249,42
	108-158 мм		6249,42
	159-218 мм		6249,42
	219-272 мм		6249,42
	273-324 мм		6249,42
	325-425 мм		6249,42
	426-529 мм		6249,42
	530 мм и выше		6249,42
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	32 мм и менее. Подключение "от крана"	руб.	2782,41
	до 100 мм		6249,42
	108-158 мм		6249,42
	159-218 мм		6249,42
	219-272 мм		6249,42
	273-324 мм		6249,42
	325-425 мм		6249,42
	426-529 мм		6249,42
	530 мм и выше		6249,42
	Подземная прокладка		
	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	6249,42
	108-158 мм		6249,42
	159-218 мм		6249,42
	219-272 мм		6249,42
	273-324 мм		6249,42
	325-425 мм		6249,42
	426-529 мм		6249,42
	530 мм и выше		6249,42
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	6249,42

	108-158 мм		6249,42
	159-218 мм		6249,42
	219-272 мм		6249,42
	273-324 мм		6249,42
	325-425 мм		6249,42
	426-529 мм		6249,42
	530 мм и выше		6249,42
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	6249,42
	110-159 мм		6249,42
	160-224 мм		6249,42
	225-314 мм		6249,42
	315-399 мм		6249,42
	400 мм и выше		6249,42
	с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	6249,42
	110-159 мм		6249,42
	160-224 мм		6249,42
	225-314 мм		6249,42
	315-399 мм		6249,42
	400 мм и выше		6249,42
С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	32 мм и менее. Подключение "от крана"	руб.	2214,74
	до 100 мм		1914,90
	108-158 мм		1914,90
	159-218 мм		3167,36
	219-272 мм		3388,81
	273-324 мм		3388,81
	325-425 мм		3689,97
	426-529 мм		3982,28
	530 мм и выше		3982,28
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	32 мм и менее. Подключение "от крана"	руб.	2214,74
	до 100 мм		23453,55
	108-158 мм		23453,55
	159-218 мм		33831,78
	219-272 мм		34053,23
	273-324 мм		34053,23
	325-425 мм		34354,39
	426-529 мм		74956,09
	530 мм и выше		74956,09
	Подземная прокладка		
	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	5282,45
	108-158 мм		5282,45
	159-218 мм		6637,54
	219-272 мм		6868,75
	273-324 мм		7173,95
	325-425 мм		7173,95
	426-529 мм		7576,19
	530 мм и выше		7819,73
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	26821,09
	108-158 мм		26821,09
	159-218 мм		37301,96
	219-272 мм		37533,17
	273-324 мм		37838,37
	325-425 мм		37838,37
	426-529 мм		78549,92
	530 мм и выше		78793,46
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	30283,25
	110-159 мм		33646,73
	160-224 мм		36526,21
	225-314 мм		38519,10
	315-399 мм		40971,42
	400 мм и выше		41875,39
	с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	12975,09
	110-159 мм		15012,79
	160-224 мм		25343,69
	225-314 мм		47467,18
	315-399 мм		47772,38
	400 мм и выше		48086,82

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ №72/39

26 декабря 2018 года г. Владивосток

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта «Котельная ТОР «Большой Камень» к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток» по индивидуальному проекту

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», на основании Положения о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решения правления департамента по тарифам Приморского края от 26 августа 2018 года № 74 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта «Котельная ТОР «Большой Камень» к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток» по индивидуальному проекту согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению департамента по тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года №72/39

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта «Котельная ТОР «Большой Камень» к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток» по индивидуальному проекту

№ п/п	Наименование мероприятий	Размер расходов, тыс. руб.
1.	Расходы на разработку проектной документации	5939,87
2.	Расходы на выполнение технических условий	83 250,17
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	8,75
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителем к сети газораспределения и проведением пуска газа	25,75
5.	Налог на прибыль	22 306,13
6.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, без учета НДС	111 530,67

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 72/40

26 декабря 2018 года г. Владивосток

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 31 октября 2018 года № 55/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «А-ЛИСА» на период с 2019 по 2023 годы Барабашское сельское поселение»

В соответствии с Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 6 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края № 74, в связи с допущенной технической ошибкой департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «А-ЛИСА» на период с 2019 по 2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов» к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 31 октября 2018 года № 55/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «А-ЛИСА» на период с 2019 по 2023 годы Барабашское сельское поселение» (далее – постановление), заменив слова «1267,64» словами «1642,70».

2. Внести изменения в приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей общества с ограниченной ответственностью «А-ЛИСА» на период с 2019 по 2023 годы» к постановлению, заменив слова «4200,00» словами «4870,00» и слова «4325,88» словами «5033,82».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 73/1

27 декабря 2018 года г. Владивосток

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 28 марта 2018 года № 14/4 «О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 07 октября 2015 года № 41/3 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории Ярославского городского поселения Хорольского муниципального района Приморского края»

На основании Положения о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 6 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решения Приморского краевого суда от 28 ноября 2018 года и в целях приведения нормативных правовых актов департамента по тарифам Приморского края в соответствие с действующим законодательством департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в приложение «Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории Ярославского городского поселения Хорольского муниципального района Приморского края» к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 28 марта 2018 года № 14/4 «О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 07 октября 2015 года № 41/3 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории Ярославского городского поселения Хорольского муниципального района Приморского края», заменив слова «0,038550» словами «0,038750», слова «0,030289» словами «0,031050» и слова «0,025654» словами «0,026298».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 28 декабря 2018 года.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ №73/2

27 декабря 2018 года г. Владивосток

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 19 декабря 2017 года № 72/9 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Ярославского городского поселения Хорольского муниципального района»

На основании Положения о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденного постановлением Администрации

Приморского края от 6 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края» и в целях приведения нормативных правовых актов департамента по тарифам Приморского края в соответствие с действующим законодательством департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в приложение «Нормативы расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Ярославского городского поселения Хорольского муниципального района» к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 19 декабря 2017 года № 72/9 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Ярославского городского поселения Хорольского муниципального района», заменив слова «0,06462127» словами «0,0644112».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

ГУБЕРНАТОР ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 79-пг

от 26 декабря 2018 года

Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Приморского края на 2019 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 года № 400 "О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации", на основании Устава Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить прилагаемые:

предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Приморского края на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года;

обоснование величины утвержденных предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Приморского края на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением
Губернатора Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 79-пг

ПРЕДЕЛЬНЫЕ (МАКСИМАЛЬНЫЕ) ИНДЕКСЫ изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Приморского края с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Наименование территорий муниципальных образований Приморского края	Предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (процентов)	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019по 31.12.2019
1	2	3	4
1	Арсеньевский городской округ	1,7	2,6
2	Артемовский городской округ	1,7	3,4
3	Владивостокский городской округ	1,7	4,0
4	Городской округ Большой Камень	1,7	2,6
5	Городской округ ЗАТО г. Фокино	1,7	3,4
6	Городской округ Спасск Дальний	1,7	3,3
7	Дальнегорский городской округ	1,7	2,6
8	Дальнереченский городской округ	1,7	3,8
9	Лесозаводский городской округ	1,7	3,8
10	Уссурийский городской округ	1,7	3,7
11	Партизанский городской округ	1,7	3,7
12	Находкинский городской округ	1,7	3,7
Анучинский муниципальный район			
13	Анучинское сельское поселение	1,7	2,6
14	Виноградовское сельское поселение	1,7	2,6
15	Гражданское сельское поселение	1,7	2,6
16	Чернышевское сельское поселение	1,7	2,6
Дальнереченский муниципальный район			
17	Веденкинское сельское поселение	1,7	3,0
18	Ракитненское сельское поселение	1,7	2,6
19	Малиновское сельское поселение	1,7	2,6
20	Ореховское сельское поселение	1,7	2,6
21	Рождественское сельское поселение	1,7	2,6
22	Сальское сельское поселение	1,7	3,2
1	2	3	4
Кавалеровский муниципальный район			
23	Кавалеровское городское поселение	1,7	2,6
24	Устиновское сельское поселение	1,7	2,6
Кировский муниципальный район			
25	Горноключевское городское поселение	1,7	2,8
26	Кировское городское поселение	1,7	2,8
27	Хвищанское сельское поселение	1,7	2,0
28	Крыловское сельское поселение	1,7	2,0
29	Руновское сельское поселение	1,7	2,0
30	Горненское сельское поселение	1,7	2,0
Красноармейский муниципальный район			
31	Востокское городское поселение	1,7	2,6
32	Вострецовское сельское поселение	1,7	2,0
33	Глубинненское сельское поселение	1,7	2,0
34	Дальнекутское сельское поселение	1,7	2,0
35	Измайлихинское сельское поселение	1,7	2,0
36	Таежненское сельское поселение	1,7	2,0
37	Новопокровское сельское поселение	1,7	2,6
38	Рощинское сельское поселение	1,7	2,6
39	Лукьяновское сельское поселение	1,7	2,0
40	Мельничное сельское поселение	1,7	2,0
Лазовский муниципальный район			
41	Валентиновское сельское поселение	1,7	3,3
42	Лазовское сельское поселение	1,7	2,6
43	Преображенское городское поселение	1,7	2,6
44	Чернореченское сельское поселение	1,7	2,0
45	Беневское сельское поселение	1,7	2,6
Михайловский муниципальный район			
46	Григорьевское сельское поселение	1,7	2,6
47	Ивановское сельское поселение	1,7	3,4
48	Кремовское сельское поселение	1,7	3,4
49	Михайловское сельское поселение	1,7	2,6
50	Новошахтинское городское поселение	1,7	2,6
51	Сунятсенское сельское поселение	1,7	2,6
52	Осиновское сельское поселение	1,7	2,6
Надеждинский муниципальный район			
53	Надеждинское сельское поселение	1,7	3,4
54	Раздольненское сельское поселение	1,7	3,4
55	Таврическое сельское поселение	1,7	2,6
Октябрьский муниципальный район			
56	Липовецкое городское поселение	1,7	4,0
57	Покровское сельское поселение	1,7	4,0
Ольгинский муниципальный район			
58	Ольгинское городское поселение	1,7	2,6
59	Веселоярское сельское поселение	1,7	2,6
60	Моряк-Рыболовское сельское поселение	1,7	2,0
61	Милоградовское сельское поселение	1,7	2,0
62	Пермское сельское поселение	1,7	2,0
63	Тимофеевское сельское поселение	1,7	2,6
64	Молдавановское сельское поселение	1,7	2,0
Партизанский муниципальный район			
65	Владимиро-Александровское сельское поселение	1,7	3,0
66	Новицкое сельское поселение	1,7	3,0
67	Новолитовское сельское поселение	1,7	3,0
68	Сергеевское сельское поселение	1,7	3,0
69	Екатериновское сельское поселение	1,7	3,0
70	Золотодолинское сельское поселение	1,7	4,0
Пожарский муниципальный район			
71	Губеровское сельское поселение	1,7	3,0
72	Игнатьевское сельское поселение	1,7	3,5
73	Краснояровское сельское поселение	1,7	2,6
74	Лучегорское городское поселение	1,7	3,0
75	Нагорненское сельское поселение	1,7	3,0
76	Пожарское сельское поселение	1,7	2,6
77	Светлогорское сельское поселение	1,7	3,4
78	Верхнеперевальское сельское поселение	1,7	2,6
79	Соболинское сельское поселение	1,7	2,0
80	Федосьевское сельское поселение	1,7	2,6
Пограничный муниципальный район			
81	Пограничное городское поселение	1,7	3,5
81	Жариковское сельское поселение	1,7	3,5
83	Сергеевское сельское поселение	1,7	3,5
Спасский муниципальный район			
84	Александровское сельское поселение	1,7	2,8
85	Дубовское сельское поселение	1,7	2,8
86	Духовское сельское поселение	1,7	3,6
87	Краснокутское сельское поселение	1,7	2,8
88	Спасское сельское поселение	1,7	3,6
89	Хвалынское сельское поселение	1,7	2,8
90	Чкаловское сельское поселение	1,7	2,8
91	Прохорское сельское поселение	1,7	4,1
Тернейский муниципальный район			
92	Пластунское городское поселение	1,7	3,7
93	Тернейское городское поселение	1,7	3,4
94	Городское поселение Светлое	1,7	2,0
95	Кемское сельское поселение	1,7	2,2
96	Амгунское сельское поселение	1,7	2,0
97	Максимовское сельское поселение	1,7	2,0
98	Усть-Соболевское сельское поселение	1,7	2,0
99	Единкинское сельское поселение	1,7	2,0
100	Самаргинское сельское поселение	1,7	2,0
101	Удэгейское сельское поселение	1,7	2,0
Ханкайский муниципальный район			
102	Камень-Рыболовское сельское поселение	1,7	3,5
103	Ильинское сельское поселение	1,7	3,5
104	Новокачалинское сельское поселение	1,7	3,5
Хасанский муниципальный район			
105	Барабашское сельское поселение	1,7	3,0
106	Безверховское сельское поселение	1,7	2,6
107	Зарубинское городское поселение	1,7	3,0
108	Посьетское городское поселение	1,7	2,6
109	Приморское городское поселение	1,7	2,6
110	Славянское городское поселение	1,7	3,0
111	Краскинское городское поселение	1,7	2,6
112	Хасанское городское поселение	1,7	2,6
Хорольский муниципальный район			
113	Лучкинское сельское поселение	1,7	2,0
114	Хорольское сельское поселение	1,7	3,0
115	Благодатненское сельское поселение	1,7	3,6
116	Ярославское городское поселение	1,7	3,0
Черниговский муниципальный район			
117	Реттиховское сельское поселение	1,7	3,6
118	Сибирцевское городское поселение	1,7	3,6
119	Снегуровское сельское поселение	1,7	2,0
120	Черниговское сельское поселение	1,7	3,6
121	Дмитриевское сельское поселение	1,7	3,0
Чугуевский муниципальный район			
122	Кокшаровское сельское поселение	1,7	2,0
123	Шумненское сельское поселение	1,7	2,0
124	Чугуевское сельское поселение	1,7	4,0
Шкотовский муниципальный район			
125	Новонежинское сельское поселение	1,7	4,0
126	Подъяпольское сельское поселение	1,7	2,7
127	Романовское сельское поселение	1,7	4,0

128	Шкотовское городское поселение	1,7	3,8
129	Штыковское сельское поселение	1,7	2,7
130	Смоляниновское городское поселение	1,7	2,7
131	Центральненское сельское поселение	1,7	2,7
Яковлевский муниципальный район			
132	Варфоломеевское сельское поселение	1,7	2,7
133	Яковлевское сельское поселение	1,7	3,0
134	Новосысоевское сельское поселение	1,7	2,7
135	Яблоновское сельское поселение	1,7	2,0
136	Покровское сельское поселение	1,7	2,7

Примечание:

1. Предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Приморского края на 2019 год установлены по отношению к размеру платы за коммунальные услуги, рассчитанной исходя из тарифов и нормативов, действующих по состоянию на январь 2019 года.

2. Предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях не могут превышать индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъекту Российской Федерации более чем на предельно допустимое отклонение по отдельным муниципальным образованиям от величины индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъекту Российской Федерации, за исключением случаев, предусмотренных разделом IV Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 года № 400.

3. На 2020 - 2023 годы долгосрочного периода индексы по субъекту Российской Федерации определяются по формуле:

$$Ипц_{g-1} \times K_g + L - \Delta + K_{пр}^{суб},$$

где:

ИПЦg-1 - индекс потребительских цен (декабрь к декабрю) согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на год, предшествующий g-му году, на который рассчитываются индексы по субъектам Российской Федерации (по итогам 9 месяцев) (процентов);

L - показатель изменения, определяемый единовременно в первый год долгосрочного периода с учетом региональных особенностей субъектов Российской Федерации, структуры полезного отпуска коммунальных ресурсов, необходимости возмещения экономически обоснованных расходов регулируемым организациям в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, мер дополнительной социальной поддержки граждан, предусмотренной за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации и бюджета муниципального образования и направленной на соблюдение установленных предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях;

Kg - понижающий (повышающий) коэффициент на соответствующий год долгосрочного периода, определяемый с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации;

$K_{пр}^{суб}$ - коэффициент, учитывающий изменение стоимости энергоресурсов, используемых при производстве и (или) предоставлении коммунальных услуг в году, предшествующем периоду, на который рассчитываются индексы по субъектам Российской Федерации;

Δ - величина превышения фактического роста платы граждан за коммунальные услуги в среднем по субъекту Российской Федерации над установленным индексом по субъекту Российской Федерации.

4.На 2020 - 2023 годы предельные (максимальные) индексы в муниципальных образованиях Приморского края определяются по формуле:

$$ИКУ_{мах}^{мо} = \frac{\max КУ_{рj}^{мо}}{КУ_{прибр.}^{мо}} \times 100\% - 100\%,$$

где:

$КУ_{рj}^{мо}$ - размер вносимой гражданином платы за коммунальные услуги с наиболее невыгодным для потребителя (с точки зрения прироста платы за коммунальные услуги) набором коммунальных услуг (степенью благоустройства) на j-й месяц года долгосрочного периода, в котором размер вносимой гражданином платы за коммунальные услуги по субъекту Российской Федерации максимален (рублей);

$КУ_{прибр.}^{мо}$ - размер вносимой гражданином платы за коммунальные услуги с наиболее невыгодным для потребителя (с точки зрения прироста платы за коммунальные услуги) набором коммунальных услуг (степенью благоустройства) в декабре предыдущего календарного года (рублей);

j - месяц года долгосрочного периода.

УТВЕРЖДЕНО
постановлением
Губернатора Приморского края
от 26 декабря 2018 года № 79-пг

ОБОСНОВАНИЕ
величины утвержденных предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Приморского края на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Наименование территорий муниципальных образований Приморского края	Обоснование величины утвержденных предельных (максимальных)индексов изменения размера вносимой гражданами платыза коммунальные услуги
1	2	3
1.	Арсеньевский городской округ	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 2,78 % с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение– 102,3%, горячее водоснабжение – 102,3 %,водоотведение – 105,2%, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение –102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 2,78 %
2.	Артемовский городской округ	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 5,91 % с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,03 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 5,91 %
3.	Владивостокский городской округ	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 32,91% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 106,0 %, горячее водоснабжение – 106,0 %, водоотведение – 110,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 32,91 %
4.	Городской округ Большой Камень	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления-коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 2,01% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 104,5 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 2,01 %
5.	Городской округЗАТО г. Фокино	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 1,64% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 1,64 %
6.	Городской округ Спасск Дальний	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 2,19% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 104,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 2,19 %
7.	Дальнегорский городской округ	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 2,29% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 103,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 2,29 %
8.	Дальнереченский городской округ	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 1,53% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 1,53 %
9.	Лесозаводский городской округ	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 2,30% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 2,30 %
10.	Уссурийский городской округ	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 10,12% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 10,12%
11.	Партизанский городской округ	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 2,37% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 104,5 %, водоотведение – 106,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 2,37 %
12.	Находкинский городской округ	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунал с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 8,12% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 8,12 % ьных услуг и роста тарифов:
Анучинский муниципальный район		
13.	Анучинское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,34% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %,теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,34 %
14.	Виноградовское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0%, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06 %
15.	Гражданское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,12% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,12%
16.	Чернышевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,18% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,18 %
Дальнереченский муниципальный район		
17.	Веденкинское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,14% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, , водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,14 %
18.	Ракитненское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07 %
19.	Малиновское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,12% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,12 %
20.	Ореховское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07 %
21.	Рождественское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0% водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06 %

22.	Сальское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07 %
Кавалеровский муниципальный район		
23.	Кавалеровское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,76% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 103,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,76 %
24.	Устиновское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07 %
Кировский муниципальный район		
25.	Горноключевское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,26% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 102,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,26 %
26.	Кировское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потреблениякоммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,66% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 103,3 %, водоотведение – 105,2 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,66 %
27.	Хвищанское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01 %
28.	Крыловское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04 %
29.	Руновское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06 %
30.	Горненское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01 %
Красноармейский муниципальный район		
31.	Востокское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,20% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,20 %
32.	Вострецовское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07 %
33.	Глубиннен-ское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,03% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,03 %
34.	Дальнекутское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01 %
35.	Измайлихинское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,02% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,02 %
36.	Таежненское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01 %
37.	Новопокровское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потреблениякоммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,20% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,20 %
38.	Рощинское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,27% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,27 %
39.	Лукьяновское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04 %
40.	Мельничное сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04 %
Лазовский муниципальный район		
41.	Валентиновское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,05% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,05 %
42.	Лазовское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,18% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,18 %
43.	Преображенское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,35% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 103,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,35 %
44.	Черноручен-ское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04 %
45.	Беневское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06 %
Михайловский муниципальный район		
46.	Григорьевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,09% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,09 %
47.	Ивановское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,31% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,31 %
48.	Кремовское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,12% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,12 %
49.	Михайловское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,51% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,51%
50.	Новошахтинское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,41% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 103,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,41 %
51.	Сунятсенское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,11% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,11 %
52.	Осиновское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,09% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,09 %
Надеждинский муниципальный район		
53.	Надеждинское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,97% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,97 %

54.	Раздольнен-ское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,57% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установ-ленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,57 %
55.	Тавричанское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,45% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установ-ленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,45 %
Октябрьский муниципальный район		
56.	Липовецкое городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При рас-чете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципально-го образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,37% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 104,04 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,37 %
57.	Покровское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При рас-чете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципально-го образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,75% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 107,0 %, водоотведе-ние – 106,2 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,75 %
Ольгинский муниципальный район		
58.	Ольгинское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,22% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установ-ленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,22 %
59.	Веселояров-ское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 103,0 %, водоотведение – 103,1 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установ-ленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06 %
60.	Моряк-Ры-боловское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципаль-ном образовании, составляет 0,07% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07 %
61.	Милоградов-ское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципаль-ном образовании, составляет 0,05% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,05 %
62.	Пермское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципаль-ном образовании, составляет 0,05% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,05 %
63.	Тимофеевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,05% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 100,2 % водоотведение – 103,2 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установ-ленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,05 %
64.	Молдаванов-ское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципаль-ном образовании, составляет 0,05% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,05 %
Партизанский муниципальный район		
65.	Владими-ро-Алексан-дровское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,32% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установ-ленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,32 %
66.	Новицкое сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,29% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установ-ленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,29 %
67.	Новолитов-ское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,28% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установ-ленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,28 %
68.	Сергеевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потреблениякоммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,20% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,20 %
69.	Екатеринов-ское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,29% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установ-ленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,29 %
70.	Золотодолин-ское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,17% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установ-ленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,17 %
Пожарский муниципальный район		
71.	Губеровское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При рас-чете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципально-го образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,10% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 103,4 %, водоотведе-ние – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 103,3 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,10 %
72.	Игнатьевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04%
73.	Красноярov-ское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,03% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,03 %
74.	Лучегорское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При рас-чете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципально-го образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,03% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведе-ние – 105,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,03 %
75.	Нагорненское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При рас-чете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципально-го образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 103,0 %, водоотведе-ние – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04 %
76.	Пожарское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, состав-ляет 0,08% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,08 %
77.	Светлогор-ское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При рас-чете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципально-го образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,09% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 107,0 %, водоотведе-ние – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,09 %
78.	Верхнепе-ревальское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07 %
79.	Соболинское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципаль-ном образовании, составляет 0,02% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,02 %
80.	Федосьевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04 %
Пограничный муниципальный район		
81.	Пограничное городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,71% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установ-ленные на территории муниципального образования.Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,71 %
82.	Жариковское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,15% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,15 %
83.	Сергеевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснаб-жение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,32% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,32 %
Спасский муниципальный район		

84.	Александровское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07 %
85.	Дубовское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,05% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,05 %
86.	Духовское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,05% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 104,2 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,05 %
87.	Краснокутское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,11% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 102,3 %, водоотведение – 103,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,11 %
88.	Спасское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,53% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,53 %
89.	Хвалынское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,27% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,27 %
90.	Чкаловское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,31% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,31 %
91.	Прохорское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,09% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 105,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,09 %
Тернейский муниципальный район		
92.	Пластунское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,27% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 104,1 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,27 %
93.	Тернейское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,18 % с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 104,2 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,18%
94.	Городское поселение Светлое	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0%. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04 %
95.	Кемское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,03% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 103,0 %, водоотведение – 104,0 %, электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,03 %
96.	Амгунское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04 %
97.	Максимовское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01 %
98.	Усть-Соболевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01 %
99.	Единкинское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01 %
100.	Самаргинское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01 %
101.	Удэгейское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,01 %
Ханкайский муниципальный район		
102.	Камень-Рыболовское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,85% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 105,1 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,85 %
103.	Ильинское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,23% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0%, водоотведение – 105,1 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,23 %
104.	Новокачалинское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,12% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 105,1 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,12 %
Хасанский муниципальный район		
105.	Барабашское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,32% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4%. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,32 %
106.	Безверховское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06 %
107.	Зарубинское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,19% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 106,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 106,4 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,19 %
108.	Посьетское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,12% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,12 %
109.	Приморское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,10% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 104,2 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,10 %
110.	Славянское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,67% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7%, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,67 %
111.	Краскинское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,19% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0%, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,19 %
112.	Хасанское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 104,0 %, водоотведение – 104,3 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,04 %
Хорольский муниципальный район		
113.	Лучкинское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 102,0 %, водоотведение – 103,0 %, электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06 %
114.	Хорольское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,77% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,77%

115.	Благодатненское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,10% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,10 %
116.	Ярославское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,54% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,54 %
Черниговский муниципальный район		
117.	Реттиховское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,10% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,10 %
118.	Сибирцевское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,75% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,75 %
119.	Снегуровское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,07 %
120.	Черниговское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,70% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,70 %
121.	Дмитриевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,16% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,16 %
Чугуевский муниципальный район		
122.	Кокшаровское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,14% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,14 %
123.	Шумненское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,11% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,11 %
124.	Чугуевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,95% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,95 %
Шкотовский муниципальный район		
125.	Новонежинское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,17% с 01.07.2019 по 31.12.2019холодное водоснабжение – 108,5 %, горячее водоснабжение – 108,5 %, водоотведение – 108,5 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,17 %
126.	Подъяпольское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,12% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 103,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,12 %
127.	Романовское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,15 % с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 104,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,15 %
128.	Шкотовское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,26% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 105,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,26 %
129.	Штыковское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,14% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 105,0 %, горячее водоснабжение – 105,0 %, водоотведение – 105,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,14 %
130.	Смоляниновское городское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,35% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 102,3 %, горячее водоснабжение – 102,3 %, водоотведение – 102,0 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,35 %
131.	Центральненское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,08% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,08 %
Яковлевский муниципальный район		
132.	Варфоломеевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,14% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,14 %
133.	Яковлевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, горячее водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,22% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, горячее водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,22%
134.	Новосысоевское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,31% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0%, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,31 %
135.	Яблоновское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 электроэнергия – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06% с 01.07.2019 по 31.12.2019 электроэнергия – 102,0 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,06 %
136.	Покровское сельское поселение	предельные индексы рассчитаны исходя из следующего набора коммунальных услуг и роста тарифов: с 01.01.2019 по 30.06.2019 холодное водоснабжение – 101,7 %, водоотведение – 101,7 %, электроэнергия – 101,7 %, теплоснабжение – 101,7 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,22% с 01.07.2019 по 31.12.2019 холодное водоснабжение – 107,0 %, водоотведение – 107,0 %, электроэнергия – 102,0 %, теплоснабжение – 102,4 %. При расчете платы учитывались нормативы потребления коммунальных услуг, установленные на территории муниципального образования. Доля населения, проживающего в муниципальном образовании, составляет 0,22 %

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 654-па

от 27 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 391-па «Об утверждении государственной программы Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013 - 2021 годы»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в государственную программу Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013 - 2021 годы, утвержденную постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 391-па «Об утверждении государственной программы Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013 - 2021 годы» (в редакции постановлений Администрации Приморского края от 20 декабря 2013 года № 483-па, от 24 июля 2014 года № 283-па, от 14 января 2015 года № 3-па, от 2 июля 2015 года № 215-па, от 20 августа 2015 года № 294-па, от 10 декабря 2015 года № 480-па, от 21 января 2016 года № 21-па, от 13 мая 2016 года № 193-па, от 19 июля 2016 года № 326-па, от 27 сентября 2016 года № 446-па, от 20 декабря 2016 года № 592-па, от 19 мая 2017 года № 170-па, от 25 июля 2017 года № 302-па, от 6 сентября 2017 года № 363-па, от 21 декабря 2017 года № 538-па, от 27 марта 2018 года № 129-па, от 6 августа 2018 года № 370-па, от 18 сентября 2018 года № 449-па) (далее – государственная программа), следующие изменения:

1.1. В паспорте государственной программы:

дополнить позицию «Соисполнители государственной программы» абзацем следующего содержания:

«департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края»;

в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование государственной программы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края»:

заменить в абзаце первом цифры «1230933,53» цифрами «2260029,40»;

заменить в абзаце седьмом цифры «218932,14» цифрами «195775,45»;

заменить в абзаце восьмом цифры «120491,24» цифрами «683529,66»;

заменить в абзаце девятом цифры «89505,51» цифрами «397494,51»;

заменить в абзаце десятом цифры «105155,51» цифрами «286380,65»;

заменить в абзаце двенадцатом цифры «556689,21» цифрами «1442231,86»;

заменить в абзаце восемнадцатом цифры «100993,50» цифрами «101067,44»;

заменить в абзаце девятнадцатом цифры «82395,20» цифрами «192707,00»;

заменить в абзаце двадцатом цифры «45208,30» цифрами «269853,40»;

заменить в абзаце двадцать первом цифры «45208,30» цифрами «595720,10»;

заменить в абзаце двадцать втором цифры «29404,43» цифрами «10815,08»;

заменить в абзаце двадцать пятом цифры «22335,00» цифрами «2531,86»;

дополнить абзацами следующего содержания:

«2019 год – 147,11 тыс. руб.;

2020 год – 1066,68 тыс. руб.»;

1.2. В разделе V «Механизм реализации государственной программы» государственной программы:

дополнить абзац второй пункта 5.1 после слов «продовольствия Приморского края» словами «, департаментом по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края»;

дополнить абзац первый пункта 5.2 после слов «градостроительства Приморского края» словами «, департаментом по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края»;

1.3. Изложить приложение № 1 к государственной программе в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

1.4. Изложить приложение № 3 к государственной программе в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

1.5. Изложить приложение № 5 к государственной программе в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему постановлению;

1.6. Изложить приложение № 6 к государственной программе в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему постановлению;

1.7. В приложении № 7 «Порядок предоставления и расходования субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края на строительство, реконструкцию гидротехнических сооружений (в том числе проектно-изыскательские работы), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков, в 2016-2021 годах» (далее – Порядок № 1) к государственной программе:

дополнить пункт 1 после слов «из краевого бюджета» словами «, в том числе источником финансового обеспечения которых являются средства федерального бюджета»;

исключить подпункт «в» пункта 4;

изложить пункт 6 в следующей редакции:

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

«6. Муниципальные образования представляют в департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края (далее − департамент) в срок до 1 июня года, предшествующего году предоставления субсидии (для получения субсидии в 2019 году в срок до 31 января 2019 года), следующие документы:»;

исключить в подпункте «д» пункта 6.1 слова «, предусматривающего средства на реализацию указанных мероприятий в объеме, предусмотренном пунктом 4 настоящего Порядка»;

в пункте 7:

изложить абзац первый в следующей редакции:

«7. Распределение субсидий между бюджетами муниципальных образований, соответствующих условиям и критериям, предусмотренным пунктами 4, 5 настоящего Порядка, на текущий финансовый год утверждается законом Приморского края о краевом бюджете на текущий финансовый год и плановый период. Расчет субсидии осуществляется по следующей формуле:»;

заменить в абзаце тринадцатом слова «равный 80 %» словами «равный 100 процентам»;

в пункте 8:

заменить в абзаце первом слова «нормативного правового акта Администрации Приморского края, предусмотренного пунктом 7 настоящего Порядка» словами «закона Приморского края о краевом бюджете на текущий финансовый год и плановый период»;

исключить абзац седьмой;

в пункте 9:

заменить в абзаце первом слова «в срок до 15 ноября» словами «в срок до 1 декабря»;

исключить абзац третий;

дополнить абзац четвертый словами «, с приложением подтверждающих документов»;

исключить в пункте 10 слова «за счет средств местных бюджетов»;

в пункте 12:

исключить в абзаце первом слова «, пропорционально фактическому финансированию расходов за счет средств бюджетов муниципальных образований»;

дополнить абзацем следующего содержания:

«В случае если источником субсидии являются средства федерального бюджета, то субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований в пределах объема средств, установленного Соглашением о предоставлении субсидии из федерального бюджета, заключенным между Администрацией Приморского края и Федеральным агентством водных ресурсов.»;

исключить в пункте 14 слова «за счет средств местного бюджета»;

дополнить пункт 15 абзацем следующего содержания:

«В случае если источником субсидии являются средства федерального бюджета, то субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований в соответствии с показателями, установленными Соглашением о предоставлении субсидии из федерального бюджета, заключенным между Администрацией Приморского края и Федеральным агентством водных ресурсов.»;

изложить приложение № 2 к Порядку № 1 в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему постановлению;

1.8. В приложении № 8 «Порядок предоставления и расходования субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края на текущий, капитальный ремонт гидротехнических сооружений (в том числе разработку проектно-сметной документации), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков, в 2016-2021 годах» (далее – Порядок № 2) к государственной программе:

заменить в подпункте «в» пункта 4 слова «не менее 20 процентов» словами «не менее 1 процента»;

изложить пункт 6 в следующей редакции:

«6. Для получения субсидии муниципальные образования представляют в департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края (далее - департамент) в срок до 1 июня года, предшествующего году предоставления субсидии (для получения субсидии в 2019 году в срок до 31 января 2019 года), следующие документы:»;

в пункте 7:

изложить абзац первый в следующей редакции:

«7. Распределение субсидий между бюджетами муниципальных образований, соответствующих условиям и критериям, предусмотренным пунктами 4, 5 настоящего Порядка, на текущий финансовый год утверждается законом Приморского края о краевом бюджете на текущий финансовый год и плановый период. Расчет субсидии осуществляется по следующей формуле:»;

заменить в абзаце тринадцатом слова «равный 80 процентам» словами «равный 99 процентам»;

заменить в абзаце первом пункта 8 слова «нормативного правового акта Администрации Приморского края, предусмотренного пунктом 7 настоящего Порядка» словами «закона Приморского края о краевом бюджете на текущий финансовый год и плановый период»;

в пункте 9:

заменить в абзаце первом слова «в срок до 15 ноября» словами «в срок до 1 декабря»;

дополнить абзац четвертый словами «, с приложением подтверждающих документов»;

изложить приложение № 2 к Порядку № 2 в новой редакции согласно приложению № 6 к настоящему постановлению;

1.9. В приложении № 9 к государственной программе:

дополнить позицию «Соисполнители подпрограммы» абзацем следующего содержания:

«департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края»;

дополнить позицию «Показатели государственной программы, характеризующие цели и задачи подпрограммы» абзацами следующего содержания:

«рекультивация земельного участка на территории проектируемой второй карты в границах комплекса по переработке и утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке в районе б. Десантная;

количество ликвидированных несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного экологического вреда окружающей среде, работы по ликвидации которых софинансируются из федерального бюджета»;

в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края»:

заменить в абзаце первом цифры «127735,46» цифрами «552347,89»;

заменить в абзаце седьмом цифры «30396,00» цифрами «22395,45»;

заменить в абзаце восьмом цифры «0,00» цифрами «434000,00»;

заменить в абзаце девятом цифры «0,00» цифрами «1644,73»;

заменить в абзаце десятом цифры «14300,00» цифрами «11268,25»;

дополнить абзацами следующего содержания:

«прогнозная оценка средств, привлекаемых на реализацию целей государственной программы, составляет: межбюджетных трансфертов из федерального бюджета – 632735,80 тыс. руб., в том числе по годам:

2020 год – 80591,60 тыс. руб.;

2021 год – 552144,20 тыс. руб.»;

1.10. В приложении № 10 к государственной программе:

в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края»:

заменить в абзаце первом цифры «428748,85» цифрами «998502,35»;

заменить в абзаце седьмом цифры «80875,89» цифрами «70956,36»;

заменить в абзаце восьмом цифры «47485,73» цифрами «162713,74»;

заменить в абзаце девятом цифры «16500,00» цифрами «309078,70»;

заменить в абзаце десятом цифры «16500,00» цифрами «188366,32»;

заменить в абзаце одиннадцатом цифры «389287,61» цифрами «638029,01»;

заменить в абзаце восемнадцатом цифры «63214,00» цифрами «172402,70»;

заменить в абзаце девятнадцатом цифры «25570,90» цифрами «168451,90»;

заменить в абзаце двадцатом цифры «25570,90» цифрами «22242,60»;

заменить в абзаце двадцать первом цифры «29404,43» цифрами «10815,08»;

заменить в абзаце двадцать четвертом цифры «22335,00» цифрами «2531,86»;

дополнить абзацами следующего содержания:

«2019 год – 147,11 тыс. руб.;

2020 год – 1066,68 тыс. руб.»;

1.11. В приложении № 11 к государственной программе:

заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края»:

в абзаце первом цифры «404062,14» цифрами «440528,50»;

в абзаце седьмом цифры «78265,92» цифрами «70885,33»;

в абзаце восьмом цифры «42840,88» цифрами «57481,53»;

в абзаце девятом цифры «42840,88» цифрами «57456,53»;

в абзаце десятом цифры «42840,88» цифрами «57431,53»;

в абзаце одиннадцатом цифры «167401,60» цифрами «171467,05»;

в абзаце семнадцатом цифры «18676,30» цифрами «18750,25»;

в абзаце восемнадцатом цифры «19181,20» цифрами «20304,30;

в абзаце девятнадцатом цифры «19637,40» цифрами «20809,90»;

в абзаце двадцатом цифры «19637,40» цифрами «21333,30»;

1.12. В приложении № 12 к государственной программе:

заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края»:

в абзаце первом цифры «236839,10» цифрами «245690,68»;

в абзаце седьмом цифры «27004,33» цифрами «29178,31»;

в абзаце восьмом цифры «26414,63» цифрами «28820,39»;

в абзаце девятом цифры «26414,63» цифрами «28800,55»;

в абзаце десятом цифры «26914,63» цифрами «28800,55»;

1.13. В приложении № 13 к государственной программе:

заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края»:

в абзаце первом цифры «33547,98» цифрами «22959,98»;

в абзаце седьмом цифры «2390,00» цифрами «2360,00»;

в абзаце восьмом цифры «3750,00» цифрами «514,00»;

в абзаце девятом цифры «3750,00» цифрами «514,00»;

в абзаце десятом цифры «4600,00» цифрами «514,00».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края −
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

Приложение № 1
к постановлению
Администрации Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 654-па

«Приложение № 1
к государственной программе
Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края»
на 2013-2021 годы, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 07.12.2012 № 391 - па

ПЕРЕЧЕНЬ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
государственной программы Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013 - 2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	ед. измерения	Значения показателей									
			2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Государственная программа Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013-2021 годы												
1.	Объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на единицу валового регионального продукта	тонна/год	0,35	0,30	0,29	0,29	0,26					
2.	Доля уловленных и обезвреженных загрязняющих атмосферный воздух веществ в общем количестве отходящих загрязняющих веществ от стационарных источников	%	91,1	91,9	92	92	92					
3.	Выбросы загрязняющих атмосферу веществ, отходящих от стационарных источников, по отношению к 2007 году	%	91,76	91,9	91,9	91,9	91,9					
4.	Объем инвестиций в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, за счет внебюджетных источников	млн. рублей	4 303,50	207,30	207,50	630,00	640,00	650,00	660,00	670,00	700,00	730,0
5.	Доля населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по повышению защищенности от негативного воздействия вод, в общем количестве населения, проживающего на таких территориях	%	4,8	6,1	6,9	6,9	7,1	7,3	7,4	8,8	10,8	27,4
	Подпрограмма 1 «Обращение с твердыми бытовыми и промышленными отходами в Приморском крае»											
6.	Доля использованных, обезвреженных отходов в общем объеме образовавшихся отходов	%	58	61	12	11,74	12,04	12,34				
6.	в процессе производства и потребления											
7.	Наличие актуальной территориальной схемы обращения с отходами в Приморском крае, в том числе с твердыми коммунальными отходами	единиц					1		1			
8.	Наличие нормативов накопления твердых коммунальных отходов в Приморском крае	единиц						1				
9.	Наличие проектно-сметной документации на рекультивацию нарушенных земель на земельном участке на территории проектируемой второй карты в границах комплекса по переработкеи утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке	единиц							1	1		
10.	Количество разработанной проектно-сметной документации на рекультивацию нарушенных земель на земельных участках территории свалок твердых коммунальных отходов	единиц							1	5	5	5
11.	Рекультивация земельного участка на территории проектируемой второй карты в границах комплекса по переработке и утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке в районе б. Десантная	единиц								1		
12.	Количество ликвидированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного экологического вреда окружающей среде, софинансируемые из федерального бюджета	единиц									1	5
Подпрограмма 2 «Развитие водохозяйственного комплекса Приморского края»												
13.	Количество гидротехнических сооружений с неудовлетворительным и опасным уровнем безопасности, приведенных в безопасное техническое состояние	единиц	–	–	–	–	-	–	2	1	1	1
14.	Протяженность новых и реконструированных сооружений инженерной защиты и берегоукрепления	км	–	–	–	–	–	-	-	2,264	2,264	10,818
15.	Количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства,р еконструкции гидротехнических сооружений	единиц	–	–	–	3	5	5	7	25	25	25
16.	Протяженность участков русел рек, на которых осуществлены работы по оптимизации их пропускной способности	км	17,898	31,018	36,028	36,028	38,928	52,95	58,874	61,844	58,874	62,174

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
17.	Доля установленных водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов в протяженности береговой линии, требующей установления водоохранных зон	%	82,28	82,28	90,2	93	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5
18.	Протяженность водных объектов или их частей, на которых организован мониторинг дна и берегов, изменений морфометрических особенностей, состояния и режима использования водоохранных зон, водохозяйственных систем и гидротехнических сооружений	км	–	–	–	–	-	12	263	526	789	1 052
19.	Количество гидротехнических сооружений, на которых проведено преддекларационное обследование	единиц					1	4	5	7	7	7
20.	Доля населенных пунктов Приморского края, в которых определены границы зон затопления, подтопления, от общего количества населенных пунктов в Приморском крае, в которых необходимо данные границы определить	процент							2,7	2,7	2,7	2,7
Подпрограмма 3 «Биологическое разнообразие Приморского края»												
21.	Доля территории Приморского края, занятая особо охраняемыми природными территориями федерального, регионального и местного значения(в общей площади Приморского края)	%	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	16,3	17,0	17,0	17,0
22.	Доля территории Приморского края, занятая особо охраняемыми природными территориямирегионального и местного значения	%	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
23.	Доля особо охраняемых природных территорий регионального значения, границы которых определены	%	3,6	3,6	3,2	3,6	10,6	17,0	100,0			
23.1.	Количество памятников природы регионального значения, границы которых определены	единиц	2	2	2	3	103	88				
23.2.	Доля памятников природы регионального значения, границы которых определены	%	1,6	1,6	1,6	1,47	50,5	100,0				
24.	Доля памятников природы регионального значения, границы охранных зон которых обозначены посредством размещения специальных информацион-ных знаков						2,9	6,31	25,24	25,24	25,24	25,24
25.	Доля устраненных уполномоченными органами исполнительной власти	в % к уровню	100	105	120	125						
	Приморского края в рамках исполнения переданных полномочий Российской Федерации нарушений в области охраны объектов животного мира	2012года										
26.	Доля устраненных уполномоченными органами исполнительной власти Приморского края в рамках исполнения переданных полномочий Российской Федерации нарушений в области охраны объектов животного мира (отношение выявленных нарушений к числу привлеченных к ответственности лиц)	% к уровню 2012 года	100	120	-	-						
27.	Доля выданных разрешений на использование охотничьих ресурсов от утверждённого лимита их добычи	%	-	-	90	90	90	90	90	90	90	90
28.	Отношение фактической добычи охотничьих ресурсов к установленным лимитам добычи по отдельным видам охотничьих ресурсов (лось, косули, олень благородный, соболь)	%										
28.1.	Лось	%	-	-	72,2	75	80	80	73,4	74	74	74
28.2.	Косули	%	-	-	65	70	80	80	66	66,5	66,5	66,5
28.3.	Олень благородный	%	-	-	59	70	80	80	60	60,5	60,5	60,5
28.4.	Соболь	%	-	-	59	80	100	100	60	60,5	60,5	60,5
29.	Доля привлеченных к ответственности лиц за нарушения законодательства в области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов	%	-	-	77	78,5	80	80	78	79	79	79
30.	Издание документа об утверждении лимита добычи охотничьих ресурсов	единиц	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
31.	Наличие Схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Приморского края	штука							1			
Подпрограмма 4 «Обеспечение реализации государственной программы»												
32.	Предоставление в пользование по результатам аукционов участков недр местного значения, обеспеченных пакетами геологической, геолого-геофизиче-ской информации	%	–	–	100	100	100	100	100	100	100	100
33.	Объем прироста учтенных запасов общераспространенных полезных ископаемых	%	–	–	100	100	100					
	по отношению к добытым общераспространенным полезным ископаемым в отчетном году											
34.	Доля устраненных нарушений, выявленных в рамках государственного экологического надзора в области охраны атмосферного воздуха, охраны водных объектов, обращения с отходами, в общем количестве выявленных нарушений, срок исполнения предписаний об устранении которых истекает в отчетном году	%	–	–	–	100	100	100	100	100	100	100
35.	Доля объектов, обследованных с проведением лабораторно-аналитических исследований, в общем количестве объектов, подлежащих проверкев рамках государственного регионального надзора	%	–	–	–	-	-	10	48	44,7	48	48
Подпрограмма 5 «Повышение уровня экологической культуры населения Приморского края»												
36.	Рейтинг информационной активности департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	количество сообщений (шт.)	–	249	816	900	1000	1100	1200	1000	1000	1000
37.	Общее количество участников массовых мероприятий экологической направленности международного, общероссийского и краевого значения, финан-сируемых в рамках реализации государственной программы Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края»	человек	-	-	300	450	500	600	700	500	500	500

».

Приложение № 2
к постановлению
Администрации Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 654-па

Приложение № 3
к государственной программе
Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края»
на 2013-2021 годы,
утвержденной постановлением Администрации Приморского края
от 07.12.2012 № 391- па

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ
государственной программы Приморского края и план их реализации «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013 – 2021 годы и план их реализации

№ п/п	Наименование подпрограммы, отдельного мероприятия/контроль-ные события	Ответственный исполнитель, соисполнители	Срок реализации		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Связь с показателями государственной программы
			дата начала реализации	дата окончания реализации		
1	2	3	4	5	6	7
Подпрограмма 1 «Обращение с твердыми бытовыми и промышленными отходамив Приморском крае»						
1.1.	Совершенствование системы обращения с твердыми коммунальны-ми отходами в Приморском крае	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2013	31.12.2018	создание комплексной системы обращения с отходами	доля использованных, обезвреженных отходов в общем объеме образовавшихся отходов в процессе производства и потребления
1.1.1.	Повышение качества подготовки и реализации инвестиционных проектов в сфере обращения с твердыми бытовыми и промышлен-ными отходами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2013	31.12.2018	разработка генеральной схемы санитарной очистки территорий населенных пунктов Приморского края	объем инвестиций в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, за счет внебюджетных источников
1.1.2.	Совершенствование и ведение краевого кадастра отходов производ-ства и потребления, включающего полную информацию об объемах образованных отходов, их составе, требуемых мощностях для их переработки и утилизации, местах их размещения	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2013	31.12.2014	краевой кадастр отходов производства и потребления, включающий полную информацию об объемах образо-ванных отходов, их составе, требуемых мощностях для их переработки и утилизации, местах их размещения	объем инвестиций в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, за счет внебюджетных источников
1.1.3.	Разработка и актуализация территориальной схемы обращения с отходами в Приморском крае, в т.ч. с твердыми коммунальными отходами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2016	31.12.2018	актуальная территориальная схема обращения с отходами в Приморском крае, в т.ч. с твердыми коммунальными отходами	наличие территориальной схемы обращения с отходами в Приморском крае, в т.ч. с твердыми коммунальными отходами
1.1.3.1.	Разработка территориальной схемы обращения с отходами в При-морском крае, в т. ч. с твердыми коммунальными отходами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2016	31.12.2016	территориальная схема обращения с отходами в Примор-ском крае, в т.ч. с твердыми коммунальными отходами	наличие территориальной схемы обращения с отходами в Приморском крае, в т.ч. с твердыми коммунальными отходами
1.1.3.2.	Корректировка территориальной схемы обращения с отходами в Приморском крае, в том числе с твердыми коммунальными отходами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2018	31.12.2018	актуальная территориальная схема обращения с отходами в Приморском крае,	наличие актуальной территориальной схемы обращения с отходами в Приморском крае,
1.1.4.	Определение нормативов накопления твердых коммунальных отходов в Приморском крае	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2016	31.12.2017	нормативы накопления твердых коммунальных отходов в Приморском крае	наличие нормативов накопления твердых коммунальных отходов в Приморском крае
1.2.	Повышение инвестиционной привлекательности сферы обращения с твердыми коммунальными и промышленными отходами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	увеличение объема инвестиций в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рацио-нальное использование природных ресурсов	объем инвестиций в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, за счет внебюджетных источников
1.2.1.	Подготовка и проведение презентаций Приморского края, краевых инвестиционных проектов и предложений в сфере обращения с твердыми бытовыми и промышленными отходами на межрегио-нальных, международных мероприятиях по вопросам осуществле-ния инвестиционной деятельности в сфере обращения с отходами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2013	31.12.2020	презентация Приморского края, краевых инвестици-онных проектов и предложений в сфере обращения с твердыми бытовыми и промышленными отходами на межрегиональных, международных мероприятиях	объем инвестиций в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, за счет внебюджетных источников
1.2.2.	Создание и поддержка интернет-сайта «Биржа отходов Примор-ского края»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2013	31.12.2016	интернет-сайт «Биржа отходов Приморского края»	объем инвестиций в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, за счет внебюджетных источников
1.2.3.	Ликвидация накопленного ущерба в сфере обращения с отходами	департамент сельского хозяйства и продовольствия Приморского края, департамент градостроительства При-морского края, департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	инвентаризация и утилизация непригодных к использо-ванию пестицидов и агроядохимикатов, хранящихся на складах «Черниговск- агропромхимии», проектно-смет-ная документация по рекультивации нарушенных земель	доля использованных, обезвреженных отходов произ-водства и потребления в общем объеме образовавшихся отходов в процессе производства и потребления. Количе-ство разработанной проектно-сметной документации на рекультивацию нарушенных земель на земельном участке территории свалки твердых коммунальных отходов. На-личие проектно-сметной документации на рекультивацию нарушенных земель на земельном участке на территории проектируемой второй карты в границах комплекса по переработке и утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке
1.2.3.1.	Обеспечение утилизации непригодных к использованию пестици-дов и агрохимикатов	департамент сельского хозяйства и продовольствия Приморского края	01.01.2013	31.12.2014	инвентаризация и утилизация непригодных к использо-ванию пестицидов и агроядохимикатов, хранящихся на складах «Черниговск- агропромхимии»	доля использованных, обезвреженных отходов произ-водства и потребления в общем объеме образовавшихся отходов в процессе производства и потребления

1.2.3.2.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории проектируемой второй карты в границах комплекса по переработке и утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке в районе б. Десантная (ул. Холмистая)	департамент градостроительства Приморского края	01.01.2017	28.12.2019	проектно-сметная документация по рекультивации нарушенных земель	наличие проектно-сметной документации на рекультивацию нарушенных земель на земельном участке на территории проектируемой второй карты в границах комплекса по переработке и утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке
1.2.3.3.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов Артемовского городского округа	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2018	31.12.2018	проектно-сметная документация по рекультивации нарушенных земель	количество разработанной проектно-сметной документации на рекультивацию нарушенных земель на земельном участке территории свалки твердых коммунальных отходов
1.2.3.4.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов городского округа Большой Камень	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2019	31.12.2019	проектно-сметная документация по рекультивации нарушенных земель	количество разработанной проектно-сметной документации на рекультивацию нарушенных земель на земельном участке территории свалки твердых коммунальных отходов
1.2.3.5.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов Дальнереченского городского округа	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2019	31.12.2019	проектно-сметная документация по рекультивации нарушенных земель	количество разработанной проектно-сметной документации на рекультивацию нарушенных земель на земельном участке территории свалки твердых коммунальных отходов
1.2.3.6.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов Зарубинского городского поселения Хасанского муниципального района	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2019	31.12.2019	проектно-сметная документация по рекультивации нарушенных земель	количество разработанной проектно-сметной документации на рекультивацию нарушенных земель на земельном участке территории свалки твердых коммунальных отходов
1.2.3.7.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов Сибирцевского городского поселения Черниговского муниципального района	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2019	31.12.2019	проектно-сметная документация по рекультивации нарушенных земель	количество разработанной проектно-сметной документации на рекультивацию нарушенных земель на земельном участке территории свалки твердых коммунальных отходов
1.2.3.8.	Исполнение постановлений по делам об административных правонарушениях	департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	01.11.2018	31.12.2018	выписка из лицевого счета получателя бюджетных средств с отражением исполнения решений судебных органов	количество разработанной проектно-сметной документации на рекультивацию нарушенных земель на земельном участке территории свалки твердых коммунальных отходов
1.2.4.	Рекультивация нарушенных земель на земельных участках на территории свалок твердых коммунальных отходов	департамент градостроительства Приморского края	01.01.2019	31.12.2021	рекультивации нарушенных земель на земельных участках на территории свалок твердых коммунальных отходов	рекультивация нарушенных земель на земельных участках на территории свалок твердых коммунальных отходов
1.2.4.1.	Рекультивация нарушенных земель на земельном участке на территории проектируемой второй карты в границах комплекса по переработке и утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке в районе б. Десантная	департамент градостроительства Приморского края	01.01.2019	28.12.2019	рекультивация нарушенных земель на земельном участке в границах комплекса по переработке и утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке в районе б. Десантная	Рекультивация земельного участка на территории проектируемой второй карты в границах комплекса по переработке и утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке
1.3.	Ликвидация несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного экологического вреда окружающей среде, софинансируемых из федерального бюджета в рамках федерального проекта «Чистая страна»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2020	28.12.2021	ликвидация несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного экологического вреда окружающей среде	количество ликвидированных несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного экологического вреда окружающей среде
	Подпрограмма 2 «Развитие водохозяйственного комплекса Приморского края»					
2.1.	Развитие водохозяйственного комплекса	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края, департамент градостроительства Приморского края	01.01.2014	31.12.2021	проектно-сметная документация, получившая положительное заключение государственной экспертизы	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.1.	Проектирование, проектно-изыскательские работы для объектов инженерной защиты от негативного воздействия вод, расположенных на территории Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2014	31.12.2019	проектно-сметная документация, получившая положительное заключение государственной экспертизы	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.1.1.	Разработка проекта «Защита от наводнений сел Рощино и Вострецово Красноармейского района»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2014	31.12.2015	проектно-сметная документация, получившая положительное заключение государственной экспертизы	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.1.2.	Разработка проекта «Защита от наводнений с. Новомихайловка Чугуевского муниципального района»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2014	31.12.2016	проектно-сметная документация, получившая положительное заключение государственной экспертизы	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.1.3.	Разработка проекта «Строительство дамбы р. Падь Устюговка Тернейского муниципального района»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2014	31.12.2019	проектно-сметная документация, получившая положительное заключение государственной экспертизы	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.1.4.	Разработка проекта «Защита от наводнений Лесозаводского городского округа»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2014	31.12.2016	проектно-сметная документация, получившая положительное заключение государственной экспертизы	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.1.5.	Разработка проекта «Защита от наводнений с. Милоградово Ольгинского муниципального района»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2015	31.12.2018	проектно-сметная документация, получившая положительное заключение государственной экспертизы	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.1.6.	Разработка проекта «Строительство сооружения инженерной защиты на реке Павловка в с. Шумный Чугуевского муниципального района Приморского края»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2017	31.12.2017	проектно-сметная документация, получившая положительное заключение государственной экспертизы	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.1.7.	Разработка проекта «Строительство сооружений инженерной защиты на реке Рудная в г. Дальнегорске Приморского края»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2017	31.12.2018	проектно-сметная документация, получившая положительное заключение государственной экспертизы	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.1.8.	Кадастровые работы по оформлению земельных участков по объектам инженерной защиты от негативного воздействия вод, расположенных на территории Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2014	31.12.2019	кадастровые паспорта на земельные участки	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.1.9.	Государственная экспертиза проектно-сметной документации для объектов инженерной защиты от негативного воздействия вод ,расположенных на территории Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2014	31.12.2019	положительное заключение государственной экспертизы проектно-сметной документации	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.2.	Реконструкция объекта «Водохранилище 27 Ключ»в Дальнегорском городском округе, в том числе проектно-изыскательские работы	департамент градостроительства Приморского края	01.01.2016	28.12.2021	проектно-сметная документация на реконструкцию водохранилища	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.3.	Предоставление субсидии из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края на строительство, реконструкцию гидротехнических сооружений (в том числе проектно-изыскательские работы), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2017	28.12.2021	проектно-сметная документация на строительство, реконструкцию гидротехнических сооружений, находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводка, строительство, реконструкция гидротехнических сооружений, находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков	доля населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по повышению защищенности от негативного воздействия вод, в общем количестве населения, проживающего на таких территориях. Количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта и строительства, реконструкции гидротехнических сооружений
2.1.4.	Мероприятие 1.4. Строительство/реконструкция сооружений инженерной защиты краевой собственности,	департамент градостроительства Приморского края	01.01.2017	31.12.2020	строительство сооружений инженерной защиты	протяженность новых и реконструируемых сооружений инженерной защиты и берегоукрепления
	осуществляемое в рамках мероприятий федеральной целевой программы «Развитие водохозяйственного комплекса Российской Федерации в2012-2020 годах»					
2.1.4.1.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений сел Рощино и Вострецово Красноармейского муниципального района, софинансируемых из федерального бюджета	департамент градостроительства Приморского края	01.01.2017	23.12.2020	строительство сооружений инженерной защиты от наводнений	протяженность новых и реконструируемых сооружений инженерной защиты и берегоукрепления
2.1.4.2.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений с. Новомихайловка Чугуевского муниципального района, софинансируемых из федерального бюджета	департамент градостроительства Приморского края	01.01.2017	23.12.2019	строительство сооружений инженерной защиты краевой собственности	протяженность новых и реконструируемых сооружений инженерной защиты и берегоукрепления
2.1.4.3.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений Лесозаводского городского округа, в том числе проектно-изыскательские работы	департамент градостроительства Приморского края	01.01.2019	23.12.2021	строительство сооружений инженерной защиты краевой собственности	доля населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по повышению защищенности от негативного воздействия вод, в общем количестве населения, проживающего на таких территориях. Протяженность новых и реконструируемых сооружений инженерной защиты и берегоукрепления
2.1.4.4.	Строительство сооружений инженерной защиты на р. Павловка в с. Шумный Чугуевского муниципального района, в том числе проектно-изыскательские работы	департамент градостроительства Приморского края	01.01.2019	23.12.2021	строительство сооружений инженерной защиты краевой собственности	доля населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по повышению защищенности от негативного воздействия вод, в общем количестве населения, проживающего на таких территориях. Протяженность новых и реконструируемых сооружений инженерной защиты и берегоукрепления
2.1.4.5.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений села Милоградово Ольгинского муниципального района, в том числе проектно-изыскательские работы	департамент градостроительства Приморского края	01.01.2020	23.12.2021	строительство сооружений инженерной защиты краевой собственности	доля населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по повышению защищенности от негативного воздействия вод, в общем количестве населения, проживающего на таких территориях. Протяженность новых и реконструируемых сооружений инженерной защиты и берегоукрепления
2.1.4.6.	Строительство сооружений инженерной защиты на р. Рудная в г. Дальнегорске, в том числе проектно-изыскательские работы	департамент градостроительства Приморского края	01.01.2020	23.12.2021	строительство сооружений инженерной защиты краевой собственности	доля населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по повышению защищенности от негативного воздействия вод, в общем количестве населения, проживающего на таких территориях. Протяженность новых и реконструируемых сооружений инженерной защиты и берегоукрепления

2.1.4.7.	Строительство сооружений инженерной защиты на р. Падь Устюговка в Тернейском муниципальном районе, в том числе проектно-изыскательские работы	департамент градостроительства Приморского края	01.01.2020	23.12.2021	строительство сооружений инженерной защиты краевой собственности	доля населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по повышению защищенности от негативного воздействия вод, в общем количестве населения, проживающего на таких территориях. Протяженность новых и реконструируемых сооружений инженерной защиты и берегоукрепления
2.1.5.	Предоставление субсидии из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края на текущий, капитальный ремонт гидротехнических сооружений (в том числе разработку проектно-сметной документации), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2016	31.12.2020	текущий, капитальный ремонт гидротехнических сооружений, находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводка. Проектно-сметная документация на капитальный ремонт гидротехнических сооружений, находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводка	доля населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по повышению защищенности от негативного воздействия вод, в общем количестве населения, проживающегона таких территориях. Количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта гидротехнических сооружений
2.1.6.	Капитальный ремонт, консервация и ликвидация гидротехнических сооружений, которые не имеют собственника или собственник которых неизвестен либо от права собственности на которые собственник отказался и которые находятся на территории Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2018	31.12.2020	капитальный ремонт, консервация и ликвидация гидротехнических сооружений	количество гидротехнических сооружений с неудовлетворительным и опасным уровнем безопасности, приведенных в безопасное техническое состояние
2.1.7.	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт гидротехнических сооружений (в том числе проектно-изыскательские работы), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков, софинансируемых из федерального бюджета	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2019	31.12.2020	реконструкция сооружения инженерной защиты от наводнений	доля населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по повышению защищенности от негативного воздействия вод, в общем количестве населения, проживающего на таких территориях. Протяженность новых и реконструируемых сооружений инженерной защиты и берегоукрепления
2.1.8.	Проведение преддекларационного обследования гидротехнических сооружений	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2016	31.12.2021	гидротехнические сооружения, прошедшие преддекларационное обследование	количество гидротехнических сооружений, на которых проведено преддекларационное обследование
2.1.9.	Мероприятие по определению границ зон затопления и подтопления	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2017	31.12.2021	определение границ зон затопления и подтопления	доля населенных пунктов Приморского края, в которых определены границы зон затопления, в общем количестве населенных пунктов, в которых необходимо данные границы определить
2.2.	Реализация переданных полномочий в области водных отношений	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.12.2015	31.12.2021	обеспечение выполнения переданных полномочий	доля населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по повышению защищенности от негативного воздействия вод, в общем количестве населения, проживающего на таких территориях. Количество гидротехнических сооружений снеудовлетворительным и опасным уровнем безопасности, приведенных в безопасное техническое состояние
2.2.1.	Осуществление органами государственной власти субъектов Российской Федерации отдельных полномочий Российской Федерации в области водных отношений	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.12.2015	31.12.2021	мероприятия, направленные на достижение целевых прогнозных показателей и финансируемые за счет средств, предоставленных в виде субвенций из федерального бюджета бюджетам субъектов РФ на осуществление отдельных полномочий РФ в области водных отношений	доля населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по повышению защищенности от негативного воздействия вод, в общем количестве населения, проживающего на таких территориях. Количество гидротехнических сооружений с неудовлетворительным и опасным уровнем безопасности, приведенных в безопасное техническое состояние
2.3.	Осуществление мониторинга водных объектов	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2016	31.12.2021	сведения, полученные в результате наблюдений за состоянием дна, берегов и водоохранных зон водных объектов, зон затопления, подтопления и наблюдений за водными объектами, гидротехническими сооружениями, находящимися в собственности субъекта РФ	протяженность водных объектов или их частей, на которых организован мониторинг дна и берегов, изменений морфометрических особенностей, состояния и режима использования водоохранных зон, водохозяйственных систем и гидротехнических сооружений
2.3.1.	Организация и осуществление государственного мониторинга водных объектов на территории Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2016	31.12.2021	сведения, полученные в результате наблюдений за состоянием дна, берегов и водоохранных зон водных объектов, зон затопления, подтопления и наблюдений за водными объектами, гидротехническими сооружениями, находящимися в собственности субъекта РФ	протяженность водных объектов или их частей, на которых организован мониторинг дна и берегов, изменений морфометрических особенностей, состояния и режима использования водоохранных зон, водохозяйственных систем и гидротехнических сооружений
	Подпрограмма 3 «Биологическое разнообразие Приморского края»					
3.1.	Мероприятия в области охраны и функционирования особо охраняемых территорий краевого значения, ведения Красной книги	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	ведение Красной книги Приморского края, функционирование государственных природных заказников краевого значения, в том числе обеспечение соблюдения режима их особой охраны	доля привлеченных к ответственности лиц за нарушение законодательства в области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов. Доля территории Приморского края, занятая особо охраняемыми природными территориями федерального, регионального и местного значения (в общей площади Приморского края)
3.1.1.	Предоставление субсидии КГБУ «Дирекция по охране объектов животного мира и особо охраняемых природных территорий» на выполнение работ по сохранению природных комплексов	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	сохранение природных экосистем, территории государственных природных заказников	доля привлеченных к ответственности лиц за нарушение законодательства в области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов
3.1.2.	Составление перечня видов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений и изготовление печатного издания Красной книги Приморского края	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	актуальный перечень видов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений	доля привлеченных к ответственности лиц за нарушение законодательства в области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов
3.1.3.	Руководство и управление в сфере установленных функций органов государственной власти Приморского края	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	своевременная выплата заработной платы, удержание налогов и оплата расходов на содержание. Обеспечение выполнения возложенных полномочий	доля привлеченных к ответственности лиц за нарушение законодательства в области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов, издание документа об утверждении лимита добычи охотничьих ресурсов
3.1.4.	Проведение мероприятий по охране и использованию объектов животного мира (за исключением охотничьих ресурсов), редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений, в том числе находящихся на особо охраняемых природных территориях регионального значения	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	Наличие схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Приморского края	доля привлеченных к ответственности лиц за нарушение законодательства в области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов, издание документа об утверждении лимита добычи охотничьих ресурсов
3.1.5.	Организация проведения работ по обследованию территорий памятников природы регионального значения, определению границ и постановке на кадастровый учет памятников природы регионального значения	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2016	31.12.2021	натурное обследование, определение границ и постановка на кадастровый учет 206 памятников природы на территории Приморского края. Оформление карты-плана по каждому памятнику природы, обозначение границ охранных зон памятников природы регионального значения посредством размещения специальных информационных знаков	доля особо охраняемых природных территорий регионального значения, границы которых определены. Доля памятников природы регионального значения, границы охранных зон которых обозначены посредством размещения специальных информационных знаков
3.1.6.	Субсидии на возмещение расходов собственников, владельцев и пользователей земельных участков, на которых находятся памятники природы регионального значения, по	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2016	31.12.2021	обеспечение режима особой охраны памятников природы	доля особо охраняемых природных территорий регионального значения, границы которых определены
	обеспечению режима особой охраны памятников природы					
3.2.	Мероприятия в области охраны и использования объектов животного мира, сохранения и использования охотничьих ресурсов	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	мероприятия в области охраны и использования объектов животного мира, сохранения и использования охотничьих ресурсов, осуществляемые в том числе в рамках переданных Российской Федерацией полномочий	доля выданных разрешений на использование охотничьих ресурсов от утвержденного лимита их добычи; издание документа об утверждении лимита добычи охотничьих ресурсов
3.2.1.	Проведение мероприятий по созданию схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Приморского края	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	создание и утверждение схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Приморского края	наличие схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Приморского края
3.2.2.	Предоставление субсидии КГБУ «Дирекция по охране объектов животного мира и особо охраняемых природных территорий» на обеспечение мероприятий по сохранению объектов животного мира, в том числе редких и находящихся под угрозой исчезновения	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	проведение работ по охране объектов животного мира, выявление нарушений природоохранного законодательства	доля привлеченных к ответственности лиц за нарушение законодательства в области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов
3.2.3.	Проведение мероприятий в области охраны и использования охотничьих ресурсов	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	мероприятия в области охраны и использования охотничьих ресурсов, осуществляемые в том числе в рамках переданных Российской Федерацией полномочий	доля выданных разрешений на использование охотничьих ресурсов от утвержденного лимита их добычи; издание документа об утверждении лимита добычи охотничьих ресурсов
3.2.4.	Обеспечение деятельности производственных охотничьих инспекторов	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	обеспечение штатных сотрудников охотничьих хозяйств удостоверениями и нагрудными знаками производственных охотничьих инспекторов, проведение оценки знаний	доля привлеченных к ответственности лиц за нарушение законодательства в области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов
3.3.	Мероприятия по осуществлению переданных Российской Федерацией полномочий в области охраны и использования объектов животного мира, сохранения и использования охотничьих ресурсов	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	обеспечение штатных сотрудников охотничьих хозяйств удостоверениями и нагрудными знаками производственных охотничьих инспекторов, проведение оценки знаний	доля привлеченных к ответственности лиц за нарушение законодательства в области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов
3.3.1.	Осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерацией в соответствии с частью первой статьи 6 Федерального закона от 24 апреля 1995 года № 52-ФЗ «О животном мире» полномочий Российской Федерации в области охраны и использования объектов животного мира (за исключением охотничьих ресурсов и водных биологических ресурсов)	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	мероприятия в области охраны и использования охотничьих ресурсов, осуществляемые в том числе в рамках переданных Российской Федерацией полномочий	доля привлеченных к ответственности лиц за нарушение законодательства в области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов

3.3.2.	Осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерацией в соответствии с частью 1 статьи 33 Федерального закона от 24 июля 2009 года № 209-ФЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» полномочий Российской Федерации в области охраны и использования охотничьих ресурсов (за исключением полномочий Российской Федерации по федеральному государственному охотничьему надзору, выдаче разрешений на добычу охотничьих ресурсов и заключению охотхозяйственных соглашений)	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	мероприятия в области охраны и использования объектов животного мира и сохранения охотничьих ресурсов, осуществляемые в рамках переданных Российской Федерацией полномочий	доля привлеченных к ответственности лиц за нарушение законодательства в области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов
3.3.3.	Осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерацией в соответствии с частью первой статьи 33 Федерального закона от 24 июля 2009 года № 209-ФЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» полномочий Российской Федерации в области охраны и использования охотничьих ресурсов по федеральному государственному охотничьему надзору, выдаче разрешений на добычу охотничьих ресурсов и заключению охотхозяйственных соглашений	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	мероприятия в области охраны и использования объектов животного мира и сохранения охотничьих ресурсов, осуществляемые в рамках переданных Российской Федерацией полномочий	доля привлеченных к ответственности лиц за нарушение законодательства в области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов
3.3.4.	Обеспечение равных условий оплаты труда, установленных нормативными правовыми актами Приморского края, государственным гражданским служащим Приморского края, выполняющим функции по осуществлению переданных полномочий Российской Федерации, за счет средств краевого бюджета	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	01.01.2017	31.12.2021	своевременная выплата заработной платы, удержание налогов	доля привлеченных к ответственности лиц за нарушение законодательствав области охраны и использования объектов животного мира, охоты и сохранения охотничьих ресурсов
	Подпрограмма 4 «Обеспечение реализации государственной программы»					
4.1.	Обеспечение реализации государственных функций и обеспечение государственного управления в сфере реализации государственной программы	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	своевременная выплата заработной платы, удержание налогов и оплата расходов на содержание. Обеспечение выполнения возложенных полномочий	доля устраненных нарушений, выявленных в рамках государственного экологического надзора в области охраны атмосферного воздуха, охраны водных объектов, обращения с отходами, вобщем количестве выявленных нарушений, срок исполнения предписаний об устранении которых истекает в отчетном году. Объем прироста учтенных запасов общераспространенных полезных ископаемых по отношению к добытым общераспространенным полезным ископаемым в отчетном году
4.1.1.	Руководство и управление в сфере установленных функций органов государственной власти Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2013	31.12.2021	своевременная выплата заработной платы, удержание налогов и оплата расходов на содержание. Обеспечение выполнения возложенных полномочий	доля устраненных нарушений, выявленных в рамках государственного экологического надзора в области охраны атмосферного воздуха, охраны водных объектов, обращения с отходами, в общем количестве выявленных нарушений, срок исполнения предписаний об устранении которых истекает в отчетном году. Объем прироста учтенных запасов общераспространенных полезных ископаемых по отношению к добытым общераспространенным полезным ископаемым в отчетном году
4.1.2.	Расходы, связанные с исполнением решений, принятых судебными органами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2014	31.12.2021	выписка из лицевого счета получателя бюджетных средств с отражением исполнения решений судебных органов	доля устраненных нарушений, выявленных в рамках государственного экологического надзора в области охраны атмосферного воздуха, охраны водных объектов, обращения с отходами, в общем количестве выявленных нарушений, срок исполнения предписаний об устранении которых истекает в отчетном году
4.1.3.	Мероприятия по предоставлению права пользования участками недр местного значения	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2015	31.12.2021	организация и проведение аукционов по предоставлению в пользование участков недр местного значения, обеспеченных пакетами геологической, геологогеофизической информации	предоставление в пользование по результатам аукционов участков недр местного значения, обеспеченных пакетами геологической, геологогеофизической информации
4.1.4.	Мероприятия по подготовке и проведению государственной экологической экспертизы объектов регионального уровня	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2014	01.12.2021	заключение государственной экологической экспертизы регионального уровня	рейтинг информационной активности департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края
4.1.5.	Уплата членского взноса участника Северного Форума	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2016	31.12.2020	обеспечение участия Приморского края в деятельности Северного Форума, платежное поручение	объем инвестиций в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, рациональное использование природных ресурсов за счет внебюджетных источников
4.1.6.	Проведение лабораторно-аналитических исследований при осуществлении государственного экологического надзора	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2017	31.12.2021	улучшение экологической ситуации как в целом, так и на объектах, подлежащих региональному экологическому надзору	доля объектов, обследованных с проведением лабораторно-аналитических исследований, подлежащих проверке в рамках государственного регионального надзора
	Подпрограмма 5 «Повышение уровня экологической культуры населения Приморского края»					
5.1.	Повышение экологического рейтинга Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2017	31.12.2021	повышение экологического рейтинга Приморского края	рейтинг информационной активности департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края
5.1.1.	Проведение международного экологического форума «Природа без границ»					
	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.01.2017	31.12.2021	заключенные государственные контракты, прошедшие форумы	рейтинг информационной активности департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края.Общее количество участников массовых мероприятий экологической направленности международного, общероссийского и краевого значения, финансируемых в рамках реализации государственной программы Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края»	
5.1.2.	Мероприятия по повышению экологической культуры населения Приморского края (проведение экологических акций)	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	01.12.2015	31.12.2021	фотоотчеты, размещенная информация о проведенных детских и молодежных экологических акциях	общее количество участников массовых мероприятий экологической направленности международного, общероссийского и краевого значения, финансируемых в рамках реализации государственной программы Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края»

».

Приложение № 3
к постановлению
Администрации Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 654-па

Приложение № 5
к государственной программе
Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013 - 2021 годы, утвержденной постановлением
Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 391-па

ИНФОРМАЦИЯ
о ресурсном обеспечении реализации государственной программы Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013 - 2021 годы» за счет средств краевого бюджета (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование подпрограммы, программы, принятой в соответствии с требованиями федерального законодательства в сфере реализации государственной программы	Ответственный исполнитель, соисполнители	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы									
			ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Государственная программа Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013-2021 годы	всего	x	x	x	x	122219,93	161556,48	136576,15	127101,09	149395,48	195775,45	683529,66	397494,51	286380,65	2 260029,40
		департамент сельского хозяйства и продовольствия Приморского края	758	x	x	x	45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 231,56
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,00	10000,00	0,00	0,00	10280,00
		департамент градостроительства Приморского края	775	x	x	x	0,00	0,00	0,00	14232,48	23 090,49	47205,64	473678,20	64 040,00	87 757,50	710004,32
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	x	x	x	44 569,32	34 506,94	30 840,33	36 130,99	47 417,54	69 110,63	57 381,53	57 356,53	57 331,53	434 645,34
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	32 650,61	108 817,98	105 735,82	76 737,62	78 887,45	79179,17	142469,93	276097,98	141 291,62	1041 868,18
1.	Подпрограмма 1. «Обращение с твердыми бытовыми и промышленными отходами в Приморском крае»	всего	x	x	x	x	46 810,00	19 566,02	97,00	15 497,01	1 069,44	22 395,45	434000,00	1644,73	11 268,25	552347,89
		департамент сельского хозяйства и продовольствия Приморского края	758	x	x	x	45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 231,56
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,00	10000,00	0,00	0,00	10280,00
		департамент градостроительства Приморского края	775	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	27,00	13 349,45	414000,00	0,00	0,00	427 376,45

		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	1 810,00	1 334,46	97,00	15 497,01	1 042,43	8766,00	10000,00	1644,73	11268,25	51459,88
1.1.	Основное мероприятие 1. Совершенствование системы обращения с твердыми коммунальными отходами в Приморском крае	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	1 624,00	1 234,46	0,00	15 497,01	1 042,43	4 370,00	0,00	0,00	0,00	23 767,90
1.1.1.	Мероприятие 1.1.Повышение качества подготовки и реализации инвестиционных проектов в сфере обращения с твердыми бытовыми и промышленными отходами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0812093	240	0,00	884,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	884,46
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	5226140	240	1 274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 274,00
1.1.2.	Мероприятие 1.2. Совершенствование и ведение краевого кадастра отходов производства и потребления, включающего полную информацию об объемах образованных отходов,их составе, требуемых мощностях по их переработке и утилизации, местах их размещения	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	x	240	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,00
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	5226130	240	0,00	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,00
1.1.3.	Мероприятие 1.3.Разработка и актуализация территориальной схемы обращения с отходами в Приморском крае, в т.ч. с твердыми коммунальными отходами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	0,00	0,00	0,00	14 997,01	0,00	4370,00	0,00	0,00	0,00	19 367,01
1.1.3.1.	Разработка территориальной схемы обращения с отходами в Приморском крае, в т.ч. с твердыми коммунальными отходами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0810122830	240	0,00	0,00	0,00	14 997,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 997,01
1.1.3.2.	Корректировка территориальной схемы обращения с отходами в Приморском крае, в т.ч. с твердыми коммунальными отходами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0810123630	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4370,00	0,00	0,00	0,00	4 370,00
1.1.4.	Мероприятие 1.4.Определение нормативов накопления твердых коммунальных отходов в Приморском крае	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0810123110	240	0,00	0,00	0,00	500,00	1 042,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1 542,43
1.2.	Основное мероприятие 2.Повышение инвестиционной привлекательности сферы обращения с твердыми коммунальными и промышленными отходами	всего	x	x	x	x	45 186,00	18 331,56	97,00	0,00	27,00	18 025,45	434000,00	0,00	0,00	515667,01
		департамент сельского хозяйства и продовольствия Приморского края	758	x	x	x	45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 231,56
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам	768	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,00	10 000,00	0,00	0,00	10 280,00
		Приморского края														
		департамент градостроительства Приморского края	775	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	27,00	13 349,45	414000,00	0,00	0,00	427 376,45
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	186,00	100,00	97,00	0,00	0,00	4 396,00	10000,00	0,00	00,00	14 779,00
1.2.1.	Мероприятие 2.1.Подготовка и проведение презентаций Приморского края, краевых инвестиционных проектов предложений в сфере обращения с твердыми бытовыми и промышленными отходами на межрегиональных, международных мероприятиях по вопросам осуществления инвестиционной деятельности в сфере обращения с отходами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0810220940	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0812094	240	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	5226130	240	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00
1.2.2.	Мероприятие 2.2.Создание и поддержка интернет-сайта «Биржа отходов Приморского края»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0810222850	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0812094	240	0,00	100,00	97,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,00
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	5226130	240	86,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,00
1.2.3.	Мероприятие 2.3.Ликвидация накопленного ущерба в сфере обращения с отходами	всего	x	x	x	x	45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	27,00	18 025,45	34 000,00	0,00	0,00	115 284,01
		департамент сельского хозяйства и продовольствия Приморского края	758	x	x	x	45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 231,56
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,00	10 000,00	0,00	0,00	10 280,00
		департамент градостроительства Приморского края	775	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	27,00	13 349,45	14000,00	0,00	0,00	27 376,45
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 396,00	10000,00	0,00	0,00	14 396,00
1.2.3.1.	Обеспечение утилизации непригодных к использованию пестицидов и агрохимикатов	департамент сельского хозяйства и продовольствия Приморского края	758	0602	0812092	240	0,00	18 231,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 231,56
		департамент сельского хозяйства и продовольствия Приморского края	758	0602	5226110	240	45 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 000,00
1.2.3.2.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории проектируемой второй карты границах комплекса по переработке и утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке в районе б. Десантная (ул. Холмистая, 1)	департамент градостроительства Приморского края	775	0502	0810223440	240	0,00	0,00	0,00	0,00	27,00	13 349,45	14 000,00	0,00	0,00	27 376,45
1.2.3.3.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов Артемовского городского округа	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0810223640	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 396,00	0,00	0,00	0,00	4 396,00
1.2.3.4.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов городского округа Большой Камень	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0810223640	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 200,00	0,00	0,00	5 200,00
1.2.3.5.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых Коммунальных отходов Дальнереченского городского округа	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0810223640	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 800,00	0,00	0,00	4 800,00
1.2.3.6.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов Зарубинского городского поселения Хасанского муниципального района	департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0502	0810223820	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00
1.2.3.7.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов Сибирцевского городского поселения Черниговского муниципального района	департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0502	0810223830	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00
1.2.3.8.	Исполнение постановлений по делам об административных правонарушениях	департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0502	0810222910	850	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,00	0,00	0,00	0,00	280,00
1.2.4.	Мероприятие 2.4. Рекультивация нарушенных земель на земельных участках на территории свалок твердых коммунальных отходов	департамент градостроительства Приморского края	775	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400000,00	0,00	0,00	400 000,00
1.2.4.1	Рекультивация нарушенных земель на земельном участке на территории проектируемой второй карты в границах комплекса по переработке и утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке в районе б. Десантная	департамент градостроительства Приморского края	775	0605	0810242450	410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400000,00	0,00	0,00	400 000,00
1.3.	Ликвидация несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного экологического вреда окружающей среде, софинансируемых из федерального бюджета в рамках федерального проекта «Чистая страна»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	081G152420	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 644,73	11 268,25	12 912,98
2.	Подпрограмма 2.«Развитие водохозяйственного комплекса Приморского края»	всего	x	x	x	x	0,00	77 110,00	77 110,00	44 034,38	69 132,85	70 956,36	162713,74	309078,70	188 366,32	998 502,34
		департамент градостроительства Приморского края	775	x	x	x	0,00	0,00	0,00	14 232,48	23 063,49	33 856,19	59 678,20	64 040,00	87 757,50	282 627,86
		департамент природных ресурсов и охраны Приморского края	790	x	x	x	0,00	77 110,00	77 110,00	29 801,90	46 069,36	37100,17	103035,54	245038,70	100608,82	715 874,48

2.1.	Основное мероприятие 1. Развитие водохозяйственного комплекса	всего	x	x	x	x	0,00	77 110,00	77 110,00	43 042,15	59 132,94	69 956,36	161713,74	308078,70	187 366,32	983510,20
		департамент градостроительства Приморского края	775	x	x	x	0,00	0,00	0,00	14 232,48	23 063,49	33 856,19	59678,20	64040,00	87757,50	282627,86
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	0,00	77 110,00	77 110,00	28 809,67	36 069,45	36 100,17	102035,54	244038,70	99608,82	700882,34
2.1.1	Мероприятие 1.1 Проектирование, проектно-изыскательские работы для объектов инженерной защиты от негативного воздействия вод, расположенных на территории Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	0,00	77 110,00	77 110,00	24 559,67	11 041,75	16 798,74	20213,61	0,00	0,00	226 833,77
2.1.1.1.	Разработка проекта «Защита от наводнений сел Рощино и Вострецово Красноармейского района»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820122360	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0822236	240	0,00	34 482,34	17 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 982,34
2.1.1.2.	Разработка проекта «Защита от наводнений с. Новомихайловка Чугуевского муниципального района»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820122360	240	0,00	0,00	0,00	2 992,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 992,92
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0822236	240	0,00	5 446,63	4 275,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 722,23
2.1.1.3.	Разработка проекта «Строительство дамбы р. Падь Устюговка Тернейского муниципального района»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820122360	240	0,00	0,00	0,00	4 343,88	0,00	0,00	12262,56	0,00	0,00	16 606,44
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0822236	240	0,00	8 715,51	6 205,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 921,06
2.1.1.4.	Разработка проекта «Защита от наводнений Лесозаводского городского округа»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820122360	240	0,00	0,00	0,00	8 000,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 000,37
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0822236	240	0,00	25 146,44	12 844,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 991,41
2.1.1.5.	Разработка проекта «Защита от наводнений с. Милоградово Ольгинского муниципального района»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820122360	240	0,00	0,00	0,00	3 589,18	0,00	13 520,40	0,00	0,00	0,00	17 109,58
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0822236	240	0,00	0,00	21 365,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 365,73
2.1.1.6.	Разработка проекта «Строительство сооружения инженерной защиты на реке Павловка в с. Шумный Чугуевского муниципального района Приморского края»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820122360	240	0,00	0,00	0,00	0,00	5 246,44	0,00	0,00	0,00	0,00	5 246,44
2.1.1.7.	Разработка проекта «Строительство сооружений инженерной защиты на реке Рудная в г. Дальнегорске Приморского края»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820122360	240	0,00	0,00	0,00	0,00	4 441,56	0,00	5 153,05	0,00	0,00	9 594,61
2.1.1.8.	Кадастровые работы по оформлению земельных участков по объектам инженерной защиты от негативного воздействия вод, расположенных на территории Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820122360	240	0,00	0,00	0,00	250,00	100,00	298,09	298,00	0,00	0,00	946,09
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0822236	240	0,00	133,10	218,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	351,25
2.1.1.9.	Государственная экспертиза проектно-сметной документации для объектов инженерной защиты от негативного воздействия вод, расположенных на территории Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820122360	240	0,00	0,00	0,00	5 383,32	1 253,75	2 980,25	2500,00	0,00	0,00	12 117,33
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0822236	240	0,00	3 185,98	14 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 885,98
2.1.2.	Мероприятие 1.2. Реконструкция объекта «Водохранилище 27 Ключ» в Дальнегорском городском округе,в том числе проектно-изыскательские работы, в том числе проектно-изыскательские работы	департамент градостроительства Приморского края	775	0406	0820141240	410	0,00	0,00	0,00	14 232,48	18 804,07	18 800,00	18800,00	0,00	0,00	70 636,55
2.1.3.	Мероприятие 1.3.Предоставление субсидии из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края на строительство, реконструкцию гидротехнических сооружений (в том числе проектно-изыскательские работы), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820192120	520	0,00	0,00	0,00	0,00	4 719,46	7 813,03	47470,66	112217,73	99108,82	271329,70
2.1.4.	Мероприятие 1.4. Строительство/реконструкция сооружений инженерной защиты краевой собственности, осуществляемой в рамках мероприятий федеральной целевой программы «Развитие водохозяйственного комплекса Российской Федерации в 2012-2020 годах»	департамент градостроительства Приморского края	775	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	4 259,42	15 056,19	40878,20	64040,00	87 757,50	211991,31
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4.1.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений сел Рощино и Вострецово Красноармейского муниципального района, софинансируемых из федерального бюджета	департамент градостроительства Приморского края	775	0406	0820142420	410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 792,47	15 254,93	8 919,05	32 966,45
		департамент градостроительства Приморского края	775	0406	08201K0161	410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4.2.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений с. Новомихайловка Чугуевского муниципального района, софинансируемыхиз федерального бюджета	департамент градостроительства Приморского края	775	0406	08201R0162	410	0,00	0,00	0,00	0,00	4 259,42	7 738,13	5 133,15	0,00	0,00	17 130,70
		департамент градостроительства Приморского края	775	0406	08201K0162	410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 318,06	25 852,58	0,00	0,00	33 170,64
2.1.4.3.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений Лесозаводского городского округа, в том числе проектно-изыскательские работы	департамент градостроительства Приморского края	775	0406	0820141800	410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	15 369,98	23 716,40	39 636,38
2.1.4.4.	Строительство сооружений инженерной защиты на реке р. Павловка в с. Шумный Чугуевского муниципального района, в том числе проектно-изыскательские работы	департамент градостроительства Приморского края	775	0406	0820142460	410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	6 592,31	10 992,34	18 134,65
2.1.4.5.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений с. Милоградово Ольгинского муниципального района, в том числе проектно-изыскательские работы	департамент градостроительства Приморского края	775	0406	0820142470	410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	17 400,00	24 600,00
2.1.4.6.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений на реке Рудная в г.Дальнегорске , в том числе проектно-изыскательские работы	департамент градостроительства Приморского края	775	0406	0820142480	410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 622,78	19 622,78	39 245,56
2.1.4.7.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений на р. Падь Устюговка в Тернейском муниципальном районе, в том числе проектно-изыскательские работы	департамент градостроительства Приморского края	775	0406	0820142490	410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 106,93	7 106,93
2.1.5.	Мероприятие 1.5. Предоставление субсидииизкраевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края на текущий, капитальный ремонт гидротехнических сооружений (в том числе разработку проектно-сметной документации),находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820192310	520	0,00	0,00	0,00	4 000,00	19 558,28	2 314,41	14710,73	106668,12	0,00	147 251,54
2.1.6.	Мероприятие 1.6.Капитальный ремонт, консервация и ликвидация гидротехнических сооружений, которые не имеют собственника или собственник которых неизвестен либо от права собственности на которые собственник отказался и которые находятся на территории Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820140060	410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.	Мероприятие 1.7. Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт гидротехнических сооружений(в том числе проектно-изыскательские работы),находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков, софинансируемых из федерального бюджета	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	08201R0162	520	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 546,27	20 139,86	0,00	35 686,13
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	08201P0160	520	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 594,27	4 512,99	0,00	8 107,26

2.1.8.	Мероприятие 1.8. Проведение преддекларационного обследования гидротехнических сооружений	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820123120	240	0,00	0,00	0,00	250,00	749,96	249,00	500,00	500,00	500,00	2 748,96
2.1.9.	Мероприятие 1.8.Мероприятие по определению границ зон затопления и подтопления	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820123220	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 924,99	0,00	0,00	0,00	8 924,99
2.2.	Основное мероприятие 2. Реализация переданных полномочий в области водных отношений	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.	Мероприятие 2.1. Осуществление органами государственной власти субъектов Российской Федерации отдельных полномочий Российской Федерации в области водных отношений	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0820251280	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0406	0845128	200	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Основное мероприятие 3. Осуществление мониторинга водных объектов	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	0,00	0,00	0,00	992,23	9 999,91	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	14 992,14
2.3.1.	Мероприятие 3.1.Организация и осуществление государственного мониторинга водных объектов на территории Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0820320990	240	0,00	0,00	0,00	992,23	9 999,91	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	14 992,14
3.	Подпрограмма 3.«Биологическое разнообразие Приморского края»	всего	x	x	x	x	44 569,32	34 506,94	30 936,73	38 695,99	48 564,60	70 885,33	57481,53	57456,53	57431,53	440528,50
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	x	x	x	44 569,32	34 506,94	30 840,33	36 130,99	47 417,54	69110,63	57381,53	57356,53	57 331,53	434 645,34
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	0,00	0,00	96,40	2 565,00	1 147,06	1 774,70	100,00	100,00	100,00	5 883,16
3.1.	Основное мероприятие 1. Мероприятия в области охраны и функционирования особо охраняемых природных территорий краевого значения, ведения Красной книги	всего	x	x	x	x	34 569,32	23 673,56	18 113,28	21 372,54	29 902,83	50 804,98	36 387,21	36 362,21	36 337,21	287 523,14
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	x	x	x	34 569,32	23 673,56	18 016,88	18 807,54	28 755,77	49 030,28	36287,21	36 262,21	36 237,21	281 639,98
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	0,00	0,00	96,40	2 565,00	1 147,06	1 774,70	100,00	100,00	100,00	5 883,16
3.1.1.	Мероприятие 1.1. Предоставление субсидии КГБУ «Дирекция по охране объектов животного мира и особо охраняемых природных территорий» на выполнение работ по сохранению природных комплексов	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0830170590	610	0,00	0,00	0,00	12 476,43	12 632,28	29 847,93	29028,86	29003,86	28 978,86	141 968,23
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0830170610	610	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 130,00	0,00	0,00	0,00	12 130,00
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0837059	610	0,00	13 808,00	12 476,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 284,43
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	4119900	610	13 405,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 405,79
3.1.2.	Мероприятие 1.2. Составление перечня видов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений и изготовление печатного издания Красной книги Приморского края	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0605	0830120480	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0605	0832048	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	Мероприятие 1.3. Руководство и управление в сфере установленных функций органов государственной власти Приморского края	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0605	0020400	120	21 163,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 163,53
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0605	0830110030	000	0,00	0,00	0,00	6 331,11	16 123,49	7 052,35	7 258,35	7 258,35	7 258,35	51 281,99
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0605	0830110030	120	0,00	0,00	0,00	5 965,61	5 655,56	6 137,10	6 544,45	6 544,45	6 544,45	37 391,61
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0605	0830110030	240	0,00	0,00	0,00	340,00	10 384,53	647,41	660,00	660,00	660,00	13 351,94
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0605	0830110030	850	0,00	0,00	0,00	25,50	83,40	267,84	53,90	53,90	53,90	538,44
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0605	0841003	240	0,00	9 865,56	5 540,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 406,01
3.1.4.	Мероприятие 1.4.Проведение мероприятий по охране и использованию объектов животного мира(за исключением охотничьих ресурсов), редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений, в том числе находящихся на особо охраняемых природных территориях регионального значения	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0605	0830120960	000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	Мероприятие 1.5.Организация проведения работ по обследованию территорий памятников природы регионального значения, определению границ и постановке на кадастровый учет памятников природы	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0830120970	240	0,00	0,00	0,00	2 465,00	1 147,06	1 774,70	0,00	0,00	0,00	5 386,76
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0832097	240	0,00	0,00	96,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,40
3.1.6.	Мероприятие 1.6. Субсидии на возмещение расходов собственников, владельцев и пользователей земельных участков, на которых находятся памятники природы регионального значения, по обеспечению режима особой охраны памятников природы	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0830160840	810	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	400,00
3.2.	Основное мероприятие 2. Мероприятия в области охраны и использования объектов животного мира, сохранения и использования охотничьих ресурсов	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	x	x	x	10 000,00	10 833,38	12 823,45	17 323,45	17 539,02	18 851,56	19 885,57	19 885,57	19 885,57	147 027,57
3.2.1.	Мероприятие 2.1.Проведение мероприятий по созданию схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Приморского края	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0605	0830220570	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0605	0832057	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Мероприятие 2.2. Предоставление субсидии КГБУ «Дирекция по охране объектов животного мира и особо охраняемых природных территорий» на обеспечение мероприятий по сохранению объектов животного мира, в том числе редких и находящихся под угрозой исчезновения	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0830270590	610	0,00	0,00	0,00	17 323,45	17 539,02	18 851,56	19 885,57	19 885,57	19 885,57	113 370,74
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0837059	610	0,00	10 833,38	12 823,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 656,83
		департамент по	782	0603	4119900	610	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00
		охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края														
3.2.3.	Мероприятие 2.3.Проведение мероприятий в области охраны и использования охотничьих ресурсов	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0830222860	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0837059	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.	Мероприятие 2.4. Обеспечение деятельности производственных охотничьих инспекторов	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0830222870	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0837059	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3.	Основное мероприятие 3.Мероприятия по осуществлению переданных Российской Федерацией полномочий в области охраны и использования объектов животного мира, сохранения и использования охотничьих ресурсов	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	1 122,75	1 228,79	1 208,75	1 208,75	1 208,75	5 977,79
3.3.1.	Мероприятие 3.1. Осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с частью первой статьи 6 Федерального закона от 24 апреля 1995 года № 52-ФЗ «О животном мире» полномочий Российской Федерации в области охраны и использования объектов животного мира (за исключением охотничьих ресурсов и водных биологических ресурсов)	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0830300000	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2.	Мероприятие 3.2. Осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с частью первой статьи 33 Федерального закона от 24 июля2009 года № 209-ФЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» полномочий Российской Федерации в области охраны и использования охотничьих ресурсов (за исключением полномочий Российской Федерации по федеральному государственному охотничьему надзору, выдаче разрешений на добычу охотничьих ресурсов и заключению охотхозяйственных соглашений)	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0830300000	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.	Мероприятие 3.3. Осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с частью первой статьи 33 Федерального закона от 24 июля 2009 года № 209-ФЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» полномочий Российской Федерации в области охраны и использования охотничьих ресурсов по федеральному государственному охотничьему надзору, выдаче разрешений на добычу охотничьих ресурсов и заключению охотхозяйственных соглашений	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0830300000	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4.	Мероприятие 3.4.Обеспечение равных условий оплаты труда, установленных нормативными правовыми актами Приморского края государственным гражданским служащим Приморского края, выполняющим функции по осуществлению переданных полномочий Российской Федерации, за счет средств краевого бюджета	департамент по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Приморского края	782	0603	0830310130	120	0,00	0,00	0,00	0,00	1 222,75	1 228,79	1 208,75	1 208,75	1 208,75	5 977,79
4.	Подпрограмма 4.«Обеспечение реализации государственной программы»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	25 980,61	26 859,52	25 138,42	25 382,73	26 729,60	29178,31	28 820,40	28 800,55	28 800,55	245 690,69
4.1.	Основное мероприятие 1. Обеспечение реализации государственных функций и обеспечение государственного управления в сфере реализации государственной программы	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	25 980,61	26 859,52	25 138,42	25 382,73	26 729,60	29 178,31	28 820,40	28 800,55	28 800,55	245690,69
4.1.1.	Мероприятие 1.1.Руководство и управление в сфере установленных функций органов государственной власти Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0412	0020400	012	25 980,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 980,61
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0412	0840110030	000	0,00	0,00	0,00	23 185,51	24 110,88	27682,84	27 287,33	27267,48	27267,48	156 801,52
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0412	0840110030	120	0,00	0,00	0,00	22 584,97	23 144,98	26 832,45	26765,73	26 765,73	26 765,73	152 859,60
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0412	0840110030	240	0,00	0,00	0,00	600,34	965,90	850,39	521,59	501,75	501,75	3 941,72
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0412	0840110030	850	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0412	0841003	120	0,00	26 117,00	24 351,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 468,42
4.1.2.	Мероприятие 1.2.Расходы, связанные с исполнением решений, принятых судебными органами	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0412	0840129050	830	0,00	0,00	0,00	0,00	25,50	16,50	0,00	0,00	0,00	42,00
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0412	0842905	830	0,00	30,00	41,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71,16
4.1.3.	Мероприятие 1.3. Мероприятия по предоставлению права пользования участками недр местного значения	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0840122240	240	0,00	0,00	0,00	576,60	576,60	635,62	689,72	689,72	689,72	3 857,97
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0842224	240	0,00	560,00	280,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	840,23
4.1.4.	Мероприятие 1.4. Мероприятия по подготовке и проведению государственной экологической экспертизы объектов регионального уровня	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0840122250	240	0,00	0,00	0,00	354,62	354,62	354,62	354,62	354,62	354,62	2 127,72
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0842225	240	0,00	152,52	465,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	618,13
4.1.5.	Мероприятие 1.5.Уплата членского взноса участника Северного Форума	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0840123030	860	0,00	0,00	0,00	1 266,00	1 262,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 528,00
4.1.6.	Мероприятие 1.6.Проведение лабораторно -аналитических исследований при осуществлении государственного экологического надзора	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0840123240	240	0,00	0,00	0,00	0,00	400,00	488,73	488,73	488,73	488,73	2 354,92
5.	Подпрограмма 5.«Повышение уровня экологической культуры населения Приморского края»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	4 860,00	3 514,00	3 294,00	3 490,98	3 899,00	2 360,00	514,00	514,00	514,00	22 959,98
5.1.	Основное мероприятие 1. Повышение экологического рейтинга Приморского края	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	x	x	x	4 860,00	3 514,00	3 294,00	3 490,98	3 899,00	2 360,00	514,00	514,00	514,00	22 959,98
5.1.1	Мероприятие 1.1.Проведение международного экологического форума «Природа без границ»	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0412	0920000	240	4 860,00	3 514,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 374,00
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0412	0842101	240	0,00	0,00	3 294,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 294,00
		департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0412	0850121010	240	0,00	0,00	0,00	3 340,98	3 599,00	1 470,00	0,00	0,00	0,00	8 409,98
5.1.2.	Мероприятие 1.2. Мероприятия по повышению экологической культуры населения Приморского края (проведение экологических акций)	департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	790	0605	0850121000	240	0,00	0,00	0,00	150,00	300,00	890,00	514,00	514,00	514,00	2 882,00

».

Приложение № 4
к постановлению Администрации Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 654-па

Приложение № 6
к государственной программе Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края на 2013 - 2021 годы», утвержденной
постановлением Администрации Приморского края от 07.12.2012 № 391-па

ИНФОРМАЦИЯ
о ресурсном обеспечении реализации государственной программы Приморского края за счет средств краевого бюджета и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013 – 2021 годы

№ п/п	Наименование подпрограммы, программы, принятой в соответствии с требованиями федерального законодательства в сфере реализации государственной программы	Источники ресурсного обеспечения	ГРБС	Оценка расходов (тыс. руб.), годы									
				2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Государственная программа Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013 - 2021 годы	всего		189 359,44	217 207,78	183 098,55	174 995,99	222 140,71	299374,75	876383,77	668414,59	882100,75	3 713 076,33
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	всего	67 139,51	55 651,30	46 522,40	46 894,90	66 675,80	101067,44	192 707,00	269 853,40	595720,10	1 442 231,85
			775	0,00	0,00	0,00	0,00	20 796,00	56 746,30	37 643,10	0,00	0,00	115 185,40
			782	10 425,20	22 907,30	17 954,60	18 630,10	20 352,10	18 750,25	20 304,30	20 809,90	21 333,30	171 467,05
			790	56 714,31	32 744,00	28 567,80	28 264,80	25 527,70	25 570,90	134759,60	249043,50	574 386,80	1 155579,41
		краевой бюджет	всего	122 219,93	161 556,48	136 576,15	127 101,09	149 395,48	195 775,45	683 529,66	397 494,51	286 380,65	2 260029,40
			758	45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 231,56
			768	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,00	10 000,00	0,00	0,00	10 280,00
			775	0,00	0,00	0,00	14 232,48	23 090,49	47 205,64	473 678,20	64 040,00	87 757,50	710 004,32
			782	44 569,32	34 506,94	30 840,33	36 130,99	47 417,54	69 110,63	57 381,53	57 356,53	57 331,53	434 645,34
			790	32 650,61	108 817,98	105 735,82	76 737,62	78 887,45	79179,17	142 469,93	276 097,98	141 291,62	1 041 868,18
		бюджет муниципальных образований	790	0,00	0,00	0,00	1 000,00	6 069,43	2 531,86	147,11	1 066,68	0,00	10 815,08
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.	Подпрограмма 1. «Обращение с твердыми бытовыми и промышленными отходами в Приморском крае»	всего		46 810,00	19 566,02	97,00	15 497,01	1 069,43	22 395,45	434 000,00	82 236,33	563 412,45	1 185 083,69
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80591,60	552 144,20	632735,80
		краевой бюджет	всего	46 810,00	19 566,02	97,00	15 497,01	1 069,43	22 395,45	434 000,00	1 644,73	11 268,25	552347,89
			758	45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 231,56
			768	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,00	10 000,00	0,00	0,00	10 280,00
			775	0,00	0,00	0,00	0,00	27,00	13 349,45	414 000,00	0,00	0,00	427 376,45
			790	1 810,00	1 334,46	97,00	15 497,01	1 042,43	8 766,00	10 000,00	1 644,73	11 268,25	51 459,88
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	Основное мероприятие 1. Совершенствование системы обращения с твердыми коммунальными отходами в Приморском крае	всего		1 624,00	1 234,46	0,00	15 497,01	1 042,43	4 370,00	0,00	0,00	0,00	23 767,90
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	1 624,00	1 234,46	0,00	15 497,01	1 042,43	4 370,00	0,00	0,00	0,00	23 767,90
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Мероприятие 1.1. Повышение качества подготовки и реализации инвестиционных проектов в сфере обращения с твердыми бытовыми и промышленными отходами	всего		1 274,00	884,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 158,46
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	1 274,00	884,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 158,46
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		фонды											
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Мероприятие 1.2. Совершенствование и ведение краевого кадастра отходов производства и потребления, включающего полную информацию об объемах образованных отходов, их составе, требуемых мощностях по их переработке и утилизации, местах их размещения	всего		350,00	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	700,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	350,00	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	700,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	Мероприятие 1.3. Разработка и актуализация территориальной схемы обращения с отходами в Приморском крае, в т.ч. с твердыми коммунальными отходами	всего		0,00	0,00	0,00	14 997,01	0,00	4 370,00	0,00	0,00	0,00	19 367,01
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	14 997,01	0,00	4 370,00	0,00	0,00	0,00	19 367,01
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1.	Разработка территориальной схемы обращения с отходами в Приморском крае, в т.ч. с твердыми коммунальными отходами	всего		0,00	0,00	0,00	14 997,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 997,01
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	14 997,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 997,01
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2.	Корректировка территориальной схемы обращения с отходами в Приморском крае, в т.ч. с твердыми коммунальными отходами	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 370,00	0,00	0,00	0,00	4 370,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 370,00	0,00	0,00	0,00	4 370,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

		внебюджетные источники											
1.1.4.	Мероприятие 1.4. Определение нормативов накопления твердых коммунальных отходов в Приморском крае	всего		0,00	0,00	0,00	500,00	1 042,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1 542,43
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	500,00	1 042,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1 542,43
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Основное мероприятие 2. Повышение инвестиционной привлекательности сферы обращения с твердыми коммунальными и промышленными отходами	всего		45 186,00	18 331,56	97,00	0,00	27,00	18 025,45	434 000,00	0,00	0,00	515 667,01
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	x	45 186,00	18 331,56	97,00	0,00	27,00	18 025,45	434 000,00	0,00	0,00	515667,01
			758	45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 231,56
			768	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,00	10 000,00	0,00	0,00	10 280,00
			775	0,00	0,00	0,00	0,00	27,00	13 349,45	414 000,00	0,00	0,00	427 376,45
			790	186,00	100,00	97,00	0,00	0,00	4 396,00	10 000,00	0,00	0,00	14 779,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Мероприятие 2.1. Подготовка и проведение презентаций Приморского края, краевых инвестиционных проектов и предложений в сфере обращения с твердыми бытовыми и промышленными отходами на межрегиональных, международных мероприятиях по вопросам осуществления инвестиционной деятельности в сфере обращении яс отходами	всего		100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	Мероприятие 2.2. Создание и поддержка интернет-сайта «Биржа отходов Приморского края»	всего		86,00	100,00	97,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	86,00	100,00	97,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.	Мероприятие 2.3. Ликвидация накопленного ущерба в сфере обращения с отходами	всего		45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	27,00	18 025,45	34 000,00	0,00	0,00	115 284,01
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	x	45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	27,00	18 025,45	34 000,00	0,00	0,00	115 284,01
			758	45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 231,56
			768	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,00	10 000,00	0,00	0,00	10 280,00
			775	0,00	0,00	0,00	0,00	27,00	13 349,45	14 000,00	0,00	0,00	27 376,45
			790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 396,00	10 000,00	0,00	0,00	14 396,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1.	Обеспечение утилизации непригодных к использованию пестицидов и агрохимикатов	всего	758	45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 231,56
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	758	45 000,00	18 231,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 231,56
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.2.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории проектируемой второй карты в границах комплекса по переработке и утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке в районе б. Десантная (ул. Холмистая, 1)	всего	775	0,00	0,00	0,00	0,00	27,00	13 349,45	14 000,00	0,00	0,00	27 376,45
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	0,00	27,00	13 349,45	14 000,00	0,00	0,00	27 376,45
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.3.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов Артемовского городского округа	всего	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 396,00	0,00	0,00	0,00	4 396,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 396,00	0,00	0,00	0,00	4 396,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		внебюджетные фонды Российской Федерации											
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.4.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов городского округа Большой Камень	всего	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 200,00	0,00	0,00	5 200,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 200,00	0,00	0,00	5 200,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.5.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов Дальнереченского городского округа	всего	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 800,00	0,00	0,00	4 800,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 800,00	0,00	0,00	4 800,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Российской Федерации											
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.6.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов Зарубинского городского поселения Хасанского муниципального района	всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	768	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.7.	Проектно-изыскательские работы по рекультивации нарушенных земель на земельном участке на территории свалки твердых коммунальных отходов Сибирцевского городского поселения Черниговского муниципального района	всего	768	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	768	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Федерации											
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.8	Исполнение постановлений по делам об административных правонарушениях	всего	768	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,00	0,00	0,00	0,00	280,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	768	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,00	0,00	0,00	0,00	280,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.	Мероприятие 2.4. Рекультивация нарушенных земель на земельных участках на территории свалок твердых коммунальных отходов	всего	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400 000,00	0,00	0,00	400 000,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400 000,00	0,00	0,00	400 000,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.1.	Рекультивация нарушенных земель на земельном участке на территории проектируемой второй карты в границах комплекса по переработке и утилизации твердых бытовых отходов в г. Владивостоке в районе б. Десантная	всего	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400 000,00	0,00	0,00	400 000,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400 000,00	0,00	0,00	400 000,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Ликвидация несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного экологического вреда окружающей среде, софинансируемых из федерального бюджета в рамках федерального проекта «Чистая страна»	всего	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82 236,33	563 412,45	645 648,78
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80591,60	552 144,20	632 735,80
		краевой бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 644,73	11 268,25	12 912,98
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Подпрограмма 2. «Развитие водохозяйственного комплекса Приморского края»	всего	x	56 714,31	109 854,00	105 677,80	73 299,18	121 525,98	155 805,42	335 263,54	478 597,28	210 608,92	1 647 346,43
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	x	56 714,31	32 744,00	28 567,80	28 264,80	46 323,70	82 317,20	172 402,70	168 451,90	22 242,60	638 029,01
			775	0,00	0,00	0,00	0,00	20 796,00	56 746,30	37 643,10	0,00	0,00	115 185,40
			790	56 714,31	32 744,00	28 567,80	28 264,80	25 527,70	25 570,90	134 759,60	168 451,90	22 242,60	522 843,61
		краевой бюджет	x	0,00	77 110,00	77 110,00	44 034,38	69 132,85	70956,36	162 713,74	309 078,70	188 366,32	998 502,34
			775	0,00	0,00	0,00	14 232,48	23 063,49	33 856,19	59 678,20	64 040,00	87 757,50	282 627,86
			790	0,00	77 110,00	77 110,00	29 801,90	46 069,36	37 100,17	103 035,54	245 038,70	100 608,82	715 874,48
		бюджет муниципальных образований	790	0,00	0,00	0,00	1 000,00	6 069,43	2 531,86	147,11	1066,68	0,00	10 815,08
		Государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иныевнебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Основное мероприятие 1. Развитие водохозяйственного комплекса	всего		0,00	77 110,00	77 110,00	44 042,15	85 998,37	129 234,52	313 509,94	456 837,68	187 366,32	1 371208,98
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	x	0,00	0,00	0,00	0,00	20 796,00	56 746,30	151 649,10	147 692,30	0,00	376 883,70
			775	0,00	0,00	0,00	0,00	20 796,00	56 746,30	37 643,10	0,00	0,00	115 185,40
			790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114 006,00	147 692,30	0,00	261698,30
		краевой бюджет	x	0,00	77 110,00	77 110,00	43 042,15	59 132,94	69 956,36	161 713,74	308 078,70	187 366,32	983 510,20
			775	0,00	0,00	0,00	14 232,48	23 063,49	33 856,19	59 678,20	64 040,00	87 757,50	282 627,86
			790	0,00	77 110,00	77 110,00	28 809,67	36 069,45	36 100,17	102 035,54	244 038,84	99 608,82	700882,34
		бюджет муниципальных образований	790	0,00	0,00	0,00	1 000,00	6 069,43	2 531,86	147,11	1066,68	0,00	10 815,08
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		фонды											
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.	Мероприятие 1.1. Проектирование, проектно –изыскательские работы для объектов инженерной защиты от негативного воздействия вод, расположенных на территории Приморского края	всего	790	0,00	77 110,00	77 110,00	24 559,67	11 041,75	16 798,74	20 213,61	0,00	0,00	226 833,77
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	77 110,00	77 110,00	24 559,67	11 041,75	16 798,74	20 213,61	0,00	0,00	226 833,77
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.1.	Разработка проекта «Защита от наводнений сел Рощино и Вострецово Красноармейского района»	всего	790	0,00	34 482,34	17 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 982,34
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	34 482,34	17 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 982,34
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.	Разработка проекта «Защитаот наводнений с. Новомихайловка Чугуевского муниципального района»	всего	790	0,00	5 446,63	4 275,60	2 992,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 715,15
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	5 446,63	4 275,60	2 992,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 715,15

		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.3.	Разработка проекта «Строительство дамбы р. Падь Устюговка Тернейского муниципального района»	всего	790	0,00	8 715,51	6 205,55	4 343,88	0,00	0,00	12 262,56	0,00	0,00	31 527,50
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	8 715,51	6 205,55	4 343,88	0,00	0,00	12 262,56	0,00	0,00	31 527,50
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		внебюджетные источники											
2.1.1.4.	Разработка проекта «Защита от наводнений Лесозаводского городского округа»	всего	790	0,00	25 146,44	12 844,97	8 000,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 991,78
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	25 146,44	12 844,97	8 000,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 991,78
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.5.	Разработка проекта «Защита от наводнений с. Милоградово Ольгинского муниципального района»	всего	790	0,00	0,00	21 365,73	3 589,18	0,00	13 520,40	0,00	0,00	0,00	38 475,31
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	21 365,73	3 589,18	0,00	13 520,40	0,00	0,00	0,00	38 475,31
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Иные внебюджетные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		источники											
2.1.1.6.	Разработка проекта «Строительство сооружения инженерной защиты на реке Павловка в с. Шумный Чугуевского муниципального района Приморского края»	всего	790	0,00	0,00	0,00	0,00	5 246,44	0,00	0,00	0,00	0,00	5 246,44
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	0,00	5 246,44	0,00	0,00	0,00	0,00	5 246,44
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иныевнебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.7.	Разработка проекта «Строительство сооружений инженерной защиты на реке Рудная в г. Дальнегорске Приморского края»	всего	790	0,00	0,00	0,00	0,00	4 441,56	0,00	5 153,05	0,00	0,00	9 594,61
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	0,00	4 441,56	0,00	5 153,05	0,00	0,00	9 594,61
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.8.	Кадастровые работы по оформлению земельных участков по объектам инженерной защиты от негативного воздействия вод, расположенных на территории Приморского края	всего	790	0,00	133,10	218,15	250,00	100,00	298,09	298,00	0,00	0,00	1 297,34
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	133,10	218,15	250,00	100,00	298,09	298,00	0,00	0,00	1 297,34
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.9.	Государственная экспертиза проектно-сметной документации для объектов инженерной защиты от негативного воздействия вод, расположенных на территории Приморского края	всего	790	0,00	3 185,98	14 700,00	5 383,32	1 253,75	2 980,25	2 500,00	0,00	0,00	30003,31
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	3 185,98	14 700,00	5 383,32	1 253,75	2 980,25	2 500,00	0,00	0,00	30 003,31
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	Мероприятие 1.2. Реконструкция объекта «Водохранилище 27 Ключ» в Дальнегорском городском округе, в том числе проектно-изыскательские работы	всего	775	0,00	0,00	0,00	14 232,48	18 804,07	18 800,00	18 800,00	0,00	0,00	70 636,55
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	14 232,48	18 804,07	18 800,00	18 800,00	0,00	0,00	70 636,55
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.	Мероприятие 1.3. Предоставление субсидии из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края на строительство, реконструкцию гидротехнических сооружений (в том числе проектно-изыскательские работы), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков	всего	790	0,00	0,00	0,00	0,00	5 899,32	9 766,29	47 470,66	112217,73	99 108,82	274 462,82
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	0,00	4 719,46	7813,03	47 470,66	112 217,73	99 108,82	271 329,70
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	1 179,86	1 953,26	0,00	0,00	0,00	3 133,12
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4.	Мероприятие 1.4. Строительство /реконструкция сооружений инженерной защиты краевой собственности, осуществляемой в рамках мероприятий федеральной целевой программы «Развитие водохозяйственного комплекса Российской Федерации в 2012-2020 годах»	всего	775	0,00	0,00	0,00	0,00	25 055,42	71 802,49	78 521,30	64 040,00	87 757,50	327 176,71
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	775	0,00	0,00	0,00	0,00	20 796,00	56 746,30	37 643,10	0,00	0,00	115 185,40
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	0,00	4 259,42	15 056,19	40 878,20	64 040,00	87 757,50	211 991,31
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.1.4.1.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений сел Рощино и Вострецово Красноармейского муниципального района, софинансируемых из федерального бюджета	всего	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 792,47	15 254,93	8 919,05	32 966,45
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8792,47	15254,93	8919,05	32966,45
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4.2.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений с. Новомихайловка Чугуевского муниципального района, софинансируемых из федерального бюджета	всего	775	0,00	0,00	0,00	0,00	25 055,42	71 802,49	68 628,83	0,00	0,00	165 486,74
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	775	0,00	0,00	0,00	0,00	20 796,00	56 746,30	37 643,10	0,00	0,00	115 185,40
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	0,00	4 259,42	15 056,19	30 985,73	0,00	0,00	50 301,34
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4.3.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений Лесозаводского городского округа, в том числе проектно-изыскательские работы	всего	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	15 369,98	23 716,40	39 636,38
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	15 369,98	23 716,40	39 636,38
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4.4.	Строительство сооружений инженерной защиты на р. Павловка в с. Шумный Чугуевского муниципального района, в том числе проектно-изыскательские работы	всего	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	6 592,31	10 992,34	18 134,65
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	6 592,31	10 992,34	18 134,65
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4.5.	Строительство сооружений инженерной защиты от наводнений села Милоградово Ольгинского муниципального района, в том числе проектно-изыскательские работы	всего	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	17 400,00	24 600,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	17 400,00	24 600,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4.6.	Строительство сооружений инженерной защиты на реке Рудная в г. Дальнегорске, в том числе проектно-изыскательские работы	всего	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 622,78	19 622,78	39 245,56
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 622,78	19 622,78	39 245,56
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4.7.	Строительство сооружений инженерной защиты на р. Падь Устюговка в Тернейском муниципальном районе, в том числе проектно-изыскательские работы	всего	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 106,93	7 106,93
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 106,93	7 106,93
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.5.	Мероприятие 1.5. Предоставление субсидии из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края на текущий, капитальный ремонт гидротехнических сооружений (в том числе разработку проектно- сметной документации), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков	всего	790	0,00	0,00	0,00	5 000,00	24 447,85	2 893,01	14 857,83	107 734,80	0,00	154 933,50
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	4 000,00	19 558,28	2 314,41	14 710,73	106 668,12	0,00	147 251,54
		бюджет муниципальных образований	790	0,00	0,00	0,00	1 000,00	4 889,57	578,60	147,11	1 066,68	0,00	7 681,96
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6.	Мероприятие 1.6. Капитальный ремонт, консервация и ликвидация гидротехнических сооружений, которые не имеют собственника или собственник которых неизвестен либо от права собственности на которые собственник отказался и которые находятся на территории Приморского края	всего	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.	Мероприятие 1.7. Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт гидротехнических сооружений (в том числе проектно- изыскательские работы), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков, софинансируемых из федерального бюджета	всего	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133 146,54	172 345,15	0,00	305 491,69
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114 006,00	147 692,3	0,00	261 698,30
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19140,54	24 652,85	0,00	43 793,39
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.8.	Мероприятие 1.8. Проведение преддекларационного обследования гидротехнических сооружений	иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	250,00	749,96	249,00	500,00	500,00	500,00	2 748,96
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.9.	Мероприятие 1.8. Мероприятие по определению границ зон затопления и подтопления	всего	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 924,99	0,00	0,00	0,00	8 924,99
		Федеральный бюджет (субсидии субвенции иные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

		межбюджетные трансферты)											
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 924,99	0,00	0,00	0,00	8 924,99
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Основное мероприятие 2. Реализация переданных полномочий в области водных отношений	всего	790	56 714,31	32 744,00	28 567,80	28 264,80	25 527,70	25 570,90	20 753,60	20 759,60	22 242,60	261 145,31
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	790	56 714,31	32 744,00	28 567,80	28 264,80	25 527,70	25 570,90	20 753,60	20 759,60	22 242,60	261 145,31
		краевой бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.	Мероприятие 2.1. Осуществление органами государственной власти субъектов Российской Федерации отдельных полномочий Российской Федерации в области водных отношений	всего	790	56 714,31	32 744,00	28 567,80	28 264,80	25 527,70	25 570,90	20 753,60	20 759,60	22 242,60	261 145,31
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты	790	56 714,31	32 744,00	28 567,80	28 264,80	25 527,70	25 527,90	20 753,60	20 759,60	22 242,60	261 145,31
		краевой бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		муниципальных образований											
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Основное мероприятие 3. Осуществление мониторинга водных объектов	всего	790	0,00	0,00	0,00	992,23	9 999,91	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	14 992,14
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные (трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	992,23	9 999,91	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	14 992,14
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	Мероприятие 3.1. Организация и осуществление государственного мониторинга водных объектов на территории Приморского края	всего	790	0,00	0,00	0,00	992,23	9 999,91	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	14 992,14
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	992,23	9 999,91	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	14 992,14
		бюджет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		муниципальных образований											
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Подпрограмма 3. «Биологическое разнообразие Приморского края»	всего	x	54 994,52	57 414,24	48 891,33	57 326,09	68 916,70	89 635,58	77 785,83	78 266,43	78 764,83	611 995,54
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	782	10 425,20	22 907,30	17 954,60	18 630,10	20 352,10	18 750,25	20 304,30	20 809,90	21 333,30	171 467,05
		краевой бюджет	x	44 569,32	34 506,94	30 936,73	38 695,99	48 564,60	70 885,33	57 481,53	57 456,53	57 431,53	440 528,50
			782	44 569,32	34 506,94	30 840,33	36 130,99	47 417,54	69 110,63	57 381,53	57 356,53	57 331,53	434 645,34
			790	0,00	0,00	96,40	2 565,00	1 147,06	1 774,70	100,00	100,00	100,00	5 883,16
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Основное мероприятие 1. Мероприятия в области охраны и функционирования особо охраняемых природных территорий краевого значения, ведения Красной книги	всего	x	34 569,32	23 673,56	18 113,28	21 372,54	29 902,83	50 804,98	36 387,21	36 362,21	36 337,21	287 523,14
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	x	34 569,32	23 673,56	18 113,28	21 372,54	29 902,83	50 804,98	36 387,21	36 362,21	36 337,21	287 523,14
			782	34 569,32	23 673,56	18 016,88	18 807,54	28 755,77	49 030,28	36 287,21	36 262,21	36 237,21	281639,98
			790	0,00	0,00	96,40	2 565,00	1 147,06	1 774,70	100,00	100,00	100,00	5 883,16
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.	Мероприятие 1.1. Предоставление субсидии КГБУ «Дирекция по охране объектов животного мира и особо охраняемых природных территорий»на выполнение работ по сохранению природных комплексов	всего	782	13 405,79	13 808,00	12 476,43	12 476,43	12 632,28	41 977,93	29 028,86	29 003,86	28 978,86	193 788,45
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		межбюджетные трансферты)											
		краевой бюджет	782	13 405,79	13 808,00	12 476,43	12 476,43	12 632,28	41 977,93	29 028,86	29 003,86	28 978,86	193 788,45
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Мероприятие 1.2. Составление перечня видов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений и изготовление печатного издания Красной книги Приморского края	всего	782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		субвенции иные межбюджетные трансферты)											
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	Мероприятие 1.3. Руководство и управление в сфере установленных функций органов государственной власти Приморского края	всего	782	21 163,53	9 865,56	5 540,45	6 331,11	16 123,49	7 052,35	7 258,35	7 258,35	7 258,35	87851,53
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	782	21 163,53	9 865,56	5 540,45	6 331,11	16 123,49	7 052,35	7 258,35	7 258,35	7 258,35	87 851,53
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		внебюджетные фонды											
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Мероприятие 1.4. Проведение мероприятий по охране и использованию объектов животного мира (за исключением охотничьих ресурсов), редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных	всего	782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	и растений, в том числе находящихся на особо охраняемых природных территориях регионального значения	краевой бюджет	782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	Мероприятие 1.5. Организация проведения работ по обследованию территорий памятников природы регионального значения, определению границ и постановке на кадастровый учет памятников природы	всего	790	0,00	0,00	96,40	2 465,00	1 147,06	1 774,70	0,00	0,00	0,00	5 483,16
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		межбюджетные трансферты)											
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	96,40	2 465,00	1 147,06	1 774,70	0,00	0,00	0,00	5 483,16
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Мероприятие 1.6. Субсидии на возмещение расходов собственников, владельцев и пользователей земельных участков, на которых находятся памятники природы регионального значения, по обеспечению режима особой охраны памятников природы	всего	790	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	400,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		межбюджетные трансферты)											
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	400,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Основное мероприятие 2. Мероприятия в области охраны и использования объектов животного мира, сохранения и использования охотничьих ресурсов	всего	782	10 000,00	10 833,38	12 823,45	17 323,45	17 539,02	18 851,56	19 885,57	19 885,57	19 885,57	147 027,57
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		межбюджетные трансферты)											
		краевой бюджет	782	10 000,00	10 833,38	12 823,45	17 323,45	17 539,02	18 851,56	19 885,57	19 885,57	19 885,57	147 027,57
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.	Мероприятие 2.1. Проведение мероприятий по созданию схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Приморского края	всего	782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		межбюджетные трансферты)											
		краевой бюджет	782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Мероприятие 2.2. Предоставление субсидии КГБУ «Дирекция по охране объектов животного мира и особо охраняемых природных территорий» на обеспечение мероприятий по сохранению объектов животного мира, в том числе редких и находящихся под угрозой исчезновения	всего	782	10 000,00	10 833,38	12 823,45	17 323,45	17 539,02	18 851,56	19 885,57	19 885,57	19 885,57	147 027,57
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		трансферты)											
		краевой бюджет	782	10 000,00	10 833,38	12 823,45	17 323,45	17 539,02	18 851,56	19 885,57	19 885,57	19 885,57	147 027,57
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	Мероприятие 2.3. Проведение мероприятий в области охраны и использования охотничьих ресурсов	всего	782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		межбюджетные трансферты)											
		краевой бюджет	782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.	Мероприятие 2.4. Обеспечение деятельности производственных охотничьих инспекторов	федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Основное мероприятие 3. Мероприятия по осуществлению переданных Российской Федерацией полномочий в области охраны и использования объектов животного мира, сохранения и использования охотничьих ресурсов	всего	782	10 425,20	22 907,30	17 954,60	18 630,10	21 474,85	19 979,04	21 513,05	22 018,65	22 542,05	177 444,83
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	782	10 425,20	22 907,30	17 954,60	18 630,10	20 352,10	18 750,25	20 304,30	20 809 ,90	21 333,30	171 467,05
		краевой бюджет	782	0,00	0,00	0,00	0,00	1 122,75	1 228,79	1 208,75	1 208,75	1 208,75	5 977,79
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1.	Мероприятие 3.1. Осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с частью первой статьи 6	всего	782	243,10	238,60	0,00	227,10	206,90	206,20	207,70	207,70	207,70	1 745,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты	782	243,10	238,60	0,00	227,10	206,90	206,20	207,70	207,70	207,70	1 745,00
		краевой бюджет	782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2.	Мероприятие 3.2. Осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с частью первой статьи 33 Федерального закона от 24 июля 2009 года № 209 – ФЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» полномочий Российской Федерации в области охраны и использования охотничьих ресурсов (за исключением полномочий Российской Федерации по федеральному государственному охотничьему надзору, выдаче разрешений на добычу охотничьих ресурсов и заключению охотхозяйственных соглашений)	всего	782	274,60	256,40	216,00	18 403,00	20 145,20	18 544,05	20 096,60	20 602,20	21 125,60	119 663,65
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)	782	274,60	256,40	216,00	18 403,00	20 145,20	18 544,05	20 096,60	20 602,20	21 125,60	119 663,65
		краевой бюджет	782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.	Мероприятие 3.3. Осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с частью первой статьи 33 Федерального закона от 24 июля 2009 года № 209-ФЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» полномочий Российской Федерации в области охраны и использования охотничьих ресурсов по федеральному государственному охотничьему надзору, выдаче разрешений на добычу охотничьих ресурсов и заключению охотхозяйственных соглашений»оплаты труда, установленных нормативными правовыми актами Приморского края, государственным гражданским служащим Приморского края, выполняющим функции по осуществлению переданных полномочий Российской Федерации, за счет средств краевого бюджета	всего	782	9 907,50	22 412,30	17 738,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 058,40
		федеральный	782	9 907,50	22 412,30	17 738,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 058,40
		бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)											
		краевой бюджет	782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	782	0,00	0,00	0,00	0,00	1 122,75	1 228,79	1 208,75	1 208,75	1 208,75	5 977,79
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Подпрограмма 4. «Обеспечение реализации государственной программы»	всего	790	25 980,61	26 859,52	25 138,42	25 382,73	26 729,60	29 178,31	28 820,40	28 800,55	28 800,55	245 690,69
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	25 980,61	26 859,52	25 138,42	25 382,73	26 729,60	29 178,31	28 820,40	28 800,55	28 800,55	245 690,69
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.	Основное мероприятие 1. Обеспечение реализации государственных функций и обеспечение государственного управления в сфере реализации государственной программы	всего	790	25 980,61	26 859,52	25 138,42	25 382,73	26 729,60	29 178,31	28 820,40	28 800,55	28 800,55	245 690,69
		Федеральный бюджет (субсидии		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		субвенции иные межбюджетные трансферты)											
		краевой бюджет	790	25 980,61	26 859,52	25 138,42	25 382,73	26 729,60	29 178,31	28 820,40	28 800,55	28 800,55	245 690,69
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.1.	Мероприятие 1.1. Руководство и управление в сфере установленных функций органов государственной власти Приморского края	всего	790	25 980,61	26 117,00	24 351,42	23 185,51	24 110,88	27 682,84	27 287,33	27 267,48	27 267,48	233 250,55
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	25 980,61	26 117,00	24 351,42	23 185,51	24 110,88	27 682,84	27 287,33	27 267,48	27 267,48	233 250,55
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2.	Мероприятие 1.2. Расходы, связанные с исполнением решений, принятых судебными органами	всего	790	0,00	30,00	41,16	0,00	25,50	16,50	0,00	0,00	0,00	113,16
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	30,00	41,16	0,00	25,50	16,50	0,00	0,00	0,00	113,16
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3.	Мероприятие 1.3. Мероприятия по предоставлению права пользования участками недр местного значения	всего	790	0,00	560,00	280,23	576,60	576,60	635,62	689,72	689,72	689,72	4 688,20
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	560,00	280,23	576,60	576,60	635,62	689,72	689,72	689,72	4 688,20
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.4.	Мероприятие 1.4. Мероприятия по подготовке и проведению государственной экологической экспертизы объектов регионального уровня	всего	790	0,00	152,52	465,61	354,62	354,62	354,62	354,62	354,62	354,62	2 745,85
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	152,52	465,61	354,62	354,62	354,62	354,62	354,62	354,62	2 745,85
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.5.	Мероприятие 1.5. Уплата членского взноса участника Северного Форума	всего	790	0,00	0,00	0,00	1 266,00	1 262,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 528,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	1 266,00	1 262,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 528,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.6.	Мероприятие 1.6. Проведение лабораторно-аналитических исследований при осуществлении государственного экологического надзора	всего	790	0,00	0,00	0,00	0,00	400,00	488,73	488,73	488,73	488,73	2354,92
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	0,00	400,00	488,73	488,73	488,73	488,73	2 354,92
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Подпрограмма 5. «Повышение уровня экологической культуры населения Приморского края»	всего	790	4 860,00	3 514,00	3 294,00	3 490,98	3 899,00	2 360,00	514,00	514,00	514,00	22959,98
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	4 860,00	3 514,00	3 294,00	3 490,98	3 899,00	2 360,00	514,00	514,00	514,00	22 959,98

		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	Основное мероприятие 1. Повышение экологического рейтинга Приморского края	всего	790	4 860,00	3 514,00	3 294,00	3 490,98	3 899,00	2 360,00	514,00	514,00	514,00	22959,98
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	4 860,00	3 514,00	3 294,00	3 490,98	3 899,00	2 360,00	514,00	514,00	514,00	22 959,98
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1.	Мероприятие 1.1. Проведение международного экологического форума «Природа без границ»	всего	790	4 860,00	3 514,00	3 294,00	3 340,98	3 599,00	1 470,00	0,00	0,00	0,00	20 077,98
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	4 860,00	3 514,00	3 294,00	3 340,98	3 599,00	1 470,00	0,00	0,00	0,00	20 077,98
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.2.	Мероприятие 1.2. Мероприятия по повышению экологической культуры населения Приморского края (проведение экологических акций)	всего	790	0,00	0,00	0,00	150,00	300,00	890,00	514,00	514,00	514,00	2 882,00
		федеральный бюджет (субсидии субвенции иные межбюджетные трансферты)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	790	0,00	0,00	0,00	150,00	300,00	890,00	514,00	514,00	514,00	2 882,00
		бюджет муниципальных образований		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

».

Приложение № 5
к постановлению
Администрации Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 654-па

Приложение № 2
к Порядку предоставления и расходования субсидий
из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края на строительство, реконструкцию гидротехнических сооружений (в том числе проектно-изыскательские работы), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков, в 2016-2021 годах

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
результативности предоставления субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края на строительство, реконструкцию гидротехнических сооружений (в том числе проектно-изыскательские работы) для защиты от наводнений в результате прохождения паводков и их значение

Наименование субсидий	Наименование целевого показателя результативности	Единица измерения	Значение целевого показателя результативности предоставления субсидий						Итоговое значение целевого показателя результативности предоставления субсидии	Срок достижения (итогового) целевого показателя результативности и предоставления субсидии
			2016	2017	2018	2019	2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Субсидии из краевого бюджетабюджетам муниципальных образований Приморского края на строительство, реконструкцию гидротехнических сооружений (в том числе проектно-изыскательские работы), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков	количество разработанных инженерных изысканий для осуществления строительства, реконструкции гидротехнических сооружений, находящихся в муниципальной собственности	единиц	-	-	4	-	-	-	4	2018
	количество разработанной проектно-сметнойдокументации для осуществления строительства, реконструкции гидротехнических сооружений, находящихся в муниципальной собственности	единиц	-	-	-	8	-	-	8	2020
	численность населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по строительству, реконструкции гидротехнических сооружений, находящихся в муниципальной собственности	человек	-	-	-	-	2725	14593	17 318	2021

Приложение № 6
к постановлению
Администрации Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 654-па

Приложение № 2
к Порядку предоставления и расходования субсидий
из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края на текущий, капитальный ремонт гидротехнических сооружений (в том числе разработку проектно-сметной документации), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных
для защиты от наводнений в результате прохождения паводков,
в 2016-2021 годах

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
результативности предоставления субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Приморского края на текущий, капитальный ремонт гидротехнических сооружений (в том числе разработку проектно-сметной документации) для защиты от наводнений в результате прохождения паводков и их значение

Наименование субсидий	Наименование целевого показателя результативности	Единица измерения	Значение целевого показателя результативности предоставления субсидий						Итоговое значение целевого показателя результативности предоставле-ния субсидии	Срок достижения (итогового) целевого показателя результативности и предоставления субсидии
			2016	2017	2018	2019	2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Субсидии из краевого бюджета, бюджетам муниципальных образований Приморского края на текущий, капитальный ремонт гидротехнических сооружений (в том числе разработку проектно-сметной документации), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков негативного воздействия вод	количество гидротехнических сооружений с неудовлетворительным и опасным уровнем безопасности, приведенных в безопасное техническое состояние	единиц	-	1	1	-	9	-	11	2020
	количество населения, проживающего на подверженных негативному воздействию вод территориях, защищенного в результате проведения мероприятий по повышению защищенности от человек	-	342	4745	-	6500	-	11 587	2020	
	количество разработанной проектно-сметной документации для осуществления капитального ремонта гидротехнических сооружений, находящихся в муниципальной собственности , предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков	единиц	-	-	-	8	-	-	8	2019

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 662-па

от 28 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 7 мая 2014 года № 174-па «Об утверждении Положения о департаменте государственных программ и внутреннего государственного финансового контроля Приморского края»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в пункт 2.1 Положения о департаменте государственных программ и внутреннего государственного финансового контроля Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 7 мая 2014 года № 174па «Об утверждении Положения о департаменте государственных программ и внутреннего государственного финансового контроля Приморского края» (в редакции постановлений Администрации Приморского края от 29 августа 2016 года № 405-па, от 9 ноября 2016 года № 517па, от 14 марта 2017 года № 67па, от 4 мая 2018 мая № 212па), следующие изменения:

изложить подпункт 2.1.8 в следующей редакции:

«2.1.8. Проводит мониторинг:

реализации государственных программ Приморского края;

осуществления органами исполнительной власти Приморского края ведомственного контроля за соблюдением законодательства Российской Федерации и иных нормативных правовых актов о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд в отношении подведомственных им заказчиков.»;

изложить подпункт 2.1.20 в следующей редакции:

«2.1.20. Осуществляет меры по противодействию терроризму в пределах своих полномочий, в том числе принимает меры по выявлению и устранению факторов, способствующих возникновению и распространению идеологии терроризма, и другие мероприятия по противодействию терроризму, участвует в противодействии экстремистской деятельности в пределах своих полномочий;»;

изложить подпункт 2.1.24 в следующей редакции:

«2.1.24. Обеспечивает при реализации своих полномочий приоритет целей и задач по содействию развитию конкуренции на товарных рынках в установленной сфере деятельности;»;

дополнить подпунктом 2.1.25 следующего содержания:

«2.1.25. Осуществляет иные полномочия в установленной сфере деятельности, предусмотренные действующим законодательством.».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 660-па

от 27 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 389па «Об утверждении государственной программы Приморского края «Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае на 2013-2021 годы»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в государственную программу Приморского края «Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае на 2013-2021 годы», утвержденную постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 389па «Об утверждении государственной программы Приморского края «Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае на 2013 2021 годы» (в редакции постановлений Администрации Приморского края от 17 мая 2013 года № 184па, от 22 июля 2013 года № 294па, от 19 декабря 2013 года № 481па, от 27 июня 2014 года № 243па, от 1 декабря 2014 года № 493па, от 23 декабря 2014 года № 544па, от 30 июня 2015 года № 209па, от 8 декабря 2015 года № 474па, от 22 января 2016 года № 23па, от 17 ноября 2016 года № 531па, от 26 апреля 2017 года № 142па, от 27 ноября 2017 года № 483па, от 15 марта 2018 года № 104па, от 9 апреля 2018 года № 149па, от 17 сентября 2018 года № 443па) (далее – государственная программа), следующие изменения:

1.1. Заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование государственной программы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края» паспорта государственной программы:

в абзаце первом цифры «934162,84» цифрами «933781,03»;

в абзаце седьмом цифры «89368,41» цифрами «88986,60»;

1.2. Изложить приложение № 4 к государственной программе в редакции приложения № 1 к настоящему постановлению;

1.3. Изложить приложение № 5 к государственной программе в редакции приложения № 2 к настоящему постановлению;

1.4. В приложении № 6 к государственной программе:

заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края» паспорта подпрограммы № 1 «Стимулирование обновления и модернизации основных производственных фондов рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае»:

в абзаце первом цифры «752798,67» цифрами «750083,26»;

в абзаце седьмом цифры «68972,36» цифрами «66256,94»;

1.5. В приложении № 8 к государственной программе:

заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края» паспорта подпрограммы № 3 «Развитие системы государственного управления»:

в абзаце первом цифры «181364,17» цифрами «183697,77»;

в абзаце седьмом цифры «20396,06» цифрами «22729,66».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

Приложение № 1
к постановлению
Администрации Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 660-па

«Приложение № 4
к государственной программе Приморского края «Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае на 2013-2021 годы», утвержденной постановлением Администрации Приморского края
от 7 декабря 2012 года № 389-па

ИНФОРМАЦИЯ
о ресурсном обеспечении реализации государственной программы Приморского края «Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае на 2013-2021 годы» за счет средств краевого бюджета

№ п/п	Наименование подпрограммы, программы, принятой в соответствии с требованиями федерального законодательства в сфере реализации государственной программы	Ответственный исполнитель, соисполнители	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы									
			ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Государственная программа Приморского	всего	x	x	x	x	168238,05	161266,27	77976,27	82303,51	86905,07	88986,62	89368,42	89368,42	89368,42	933781,05
	края «Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае на 2013 2021 годы»	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	x	x	x	168238,05	161266,27	77976,27	82303,51	86905,07	88986,62	89368,42	89368,42	89368,42	933781,05
1	Подпрограмма №1: «Стимулирование обновления и модернизации основных производственных фондов рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае»	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	x	x	x	147349,00	141190,37	57390,21	62659,23	68320,43	66256,96	68972,36	68972,36	68972,36	750083,28
1.1	Основное мероприятие: Создание условий для развития международной интеграции и международного сотрудничества в области рыбного хозяйства	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	x	x	x	8849,00	8700,00	4706,76	7802,17	8048,07	9823,86	8700,00	8700,00	8700,00	74029,86
1.1.1	Подготовка и проведение Международного конгресса рыбаков	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	0405	0920005	010	6050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6050,00
			783	0405	1510121020	240	0,00	0,00	0,00	5394,93	5969,20	4016,27	6000,00	6000,00	6000,00	33380,41
			783	040	151	240	0,00	6000,00	2792,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8792,50
				5	2102											
1.1.2	Подготовка и проведение профессионального праздника «День рыбака»	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	0405	0920006	010	2799,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2799,00
			783	0405	1510121030	240	0,00	0,00	0,00	2407,24	2078,87	1968,32	2700,00	2700,00	2700,00	14554,43
			783	0405	1512103	240	0,00	2700,00	1914,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4614,26
1.1.3	Расходы, связанные с исполнением судебных актов и решений налоговых органов	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	0405	1510129050	830	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 839,26	0,00	0,00	0,00	3 839,26
1.2	Основное мероприятие:Оказание мер государственной поддержки организациям, осуществляющим аквакультуру и рыбохозяйственную деятельность в Приморском крае	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	x	x	x	138500,00	132490,37	52683,45	54857,06	60272,36	56433,09	60272,36	60272,36	60272,36	676053,41
1.2.1	Субсидии на возмещение части затрат организациям, осуществляющим аквакультуру (рыбоводство) и воспроизводство водных биоресурсов	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	0405	151026037	810	0,00	0,00	0,00	19857,06	20154,76	18789,55	20204,36	20204,36	20204,36	119414,45
			783	0405	01516037	810	0,00	44490,37	32083,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76573,82
			783	0405	7224010	000	15000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15000,00
1.2.2	Субсидии на возмещение части затрат организациям, осуществляющим рыбохозяйственную деятельность	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	0405	1510260720	810	0,00	0,00	0,00	35000,00	40068,00	37495,69	40068,00	40068,00	40068,00	232767,69
			783	0405	1516038	810	0,00	88000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88000,00
			783	0405	1516072	810	0,00	0,00	20600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20600,00
			783	0405	7224020	000	123500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123500,00
1.2.3	Субсидии сельскохозяйственным товаропроизводителям на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях, на развитие аквакультуры (рыболовство) и товарного осетроводства, софинансируемые из федерального бюджета	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	0405	15102R5260	810	0,00	0,00	0,00	0,00	49,60	147,85	0,00	0,00	0,00	197,45
2	Подпрограмма №2: «Развитие рынка рыбной продукции в Приморском крае»	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	Основное мероприятие: Создание рыбоперерабатывающего кластера, развитие аукционной торговли, стимулирование создания рыбного рынка в г. Владивостоке и крупных городах Приморского края	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Разработка и реализация пилотного проекта рыбоперера батывающего кластера в Приморском крае	департамент рыбного хозяйства и вод ных биологических ресурсов Приморского края	783	0405	1520121040	810	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			783	0405	1522104											
2.1.2	Разработка и реализация пилотного проекта аукционной торговой площадки в Приморском крае	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	0405	1520121050	810	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			783	0405	1522105	810	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Разработка и реализация пилотного проекта рыбного рынка в городе Владивостоке и крупных городах Приморского края	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	0405	1520121060	810	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			783	0405	1522106	810	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Подпрограмма №3: «Развитие системы государственного управления»	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	x	x	x	20889,05	20075,90	20586,06	19644,28	18584,64	22729,66	20396,06	20396,06	20396,06	183697,77
3.1	Основное мероприятие:Государственное управление в сфере установленных функций органов государственной власти Приморского края	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приорского края	783	x	x	x	20889,05	20075,90	20586,06	19644,28	18584,64	22729,66	20396,06	20396,06	20396,06	183697,77
3.1.1	Руководство и управление в сфере установленных функций органов государственной власти Приморского края	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов	783	0405	0020400	010	20889,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20889,05
			783	0405	1530110030	000	0,00	0,00	0,00	19644,28	18584,64	22729,66	20396,06	20396,06	20396,06	122146,76
			783	0405	1530110030	120	0,00	0,00	0,00	19063,96	18064,32	22144,98	19811,38	19811,38	19811,38	118707,40

		Приморского края	783	0405	1530110030	240	0,00	0,00	0,00	580,32	520,32	584,68	584,68	584,68	584,68	3 439,36
			783	0405	1531003	000	0,00	20075,90	20586,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40661,96
			783	0405	1531003	120	0,00	19657,70	20309,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39967,56
			783	0405	1531003	240	0,00	418,20	276,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	694,40
3.2.	Основное мероприятие:Реализация полномочий по организации и регулированиюрыболовства, а также охране водных биологических ресурсов на внутренних водных объектах в Приморском крае в соответствии с федеральным законодательством	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с частью первой статьи 6 Федерального закона от 24 апреля 1995 года №52ФЗ «О животном мире» полномочий Российской Федерации по организации и регулированиюрыболовства, а также охране водных биологических ресурсов на внутренних водных объектах в Приморском крае	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.1	Организация работы межведомственных оперативных групп по охране водных биоресурсов, предотвращению браконьерства и профилактике пра вонарушений в Приморском крае	департамент рыбного хозяйства и водных биологи ческих ресурсов Приморского края	783	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.2	Организация работы по очистке водных объектов от брошенных орудий добычи (вылова) водных биоресурсов и береговой полосы водных объектов рыбохозяйственного значения от мусора в Приморском крае	департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	783	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

»

Приложение № 2
к постановлению
Администрации Приморского края
от 27 декабря 2018 года № 660-па
«Приложение № 5
к государственной программе Приморского края «Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае на 2013-2021 годы», утвержденной постановлением
Администрации Приморского края
от 7 декабря 2012 года № 389-па

ИНФОРМАЦИЯ
о ресурсном обеспечении государственной программы Приморского края «Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском краена 2013-2021 годы» за счет средств краевого бюджета и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края

№ п/п	Наименование подпрограммы, программы, принятой в соответствии с требованиями федерального законодательства в сфере реализации государственной программы	Источники ресурсного обеспечения	ГРБС	Оценка расходов (тыс. руб.), годы									
				2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Государственная программа Приморского края «Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае на 2013-2021 годы»	всего	783	259986,25	1266044,37	1111079,17	640138,11	720852,92	908044,82	91327,12	136893,12	89795,02	5224160,90
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	348,20	478,10	402,90	13854,60	1369,05	1950,20	1958,70	1958,70	426,60	22747,05
		краевой бюджет	783	168238,05	161266,27	77976,27	82303,51	86905,07	88986,62	89368,42	89368,42	89368,42	933781,05
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюд жетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	91400,00	1104300,00	1032700,00	543980,00	632578,80	817108,00	0,00	45566,00	0,00	4267632,80
1	Подпрограмма №1: «Стимулирование обновления и модернизации основных производственных фондов рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае»	всего	783	238749,00	1245490,37	1090090,21	192824,63	246452,88	67789,06	70504,46	70504,46	68972,36	3291377,43
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	13465,40	942,45	1532,10	1532,10	1532,10	0,00	19004,15
		краевой бюджет	783	147349,00	141190,37	57390,21	62659,23	68320,43	66256,96	68972,36	68972,36	68972,36	750083,28
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	91400,00	1104300,00	1032700,00	116700,00	177190,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2522290,00
1.1	Основное мероприятие: Создание условий для развития международной интеграции и международного сотрудничества в области рыбного хозяйства	всего	783	8849,00	8700,00	4706,76	7802,17	8048,07	9823,86	8700,00	8700,00	8700,00	74029,86
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	783	8849,00	8700,00	4706,76	7802,17	8048,07	9823,86	8700,00	8700,00	8700,00	74029,86
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Подготовка и проведение Международного конгресса рыбаков	всего	783	6050,00	6000,00	2792,50	5394,93	5969,20	4016,27	6000,00	6000,00	6000,00	48222,91
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	783	6050,00	6000,00	2792,50	5394,93	5969,20	4016,27	6000,00	6000,00	6000,00	48222,91
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Подготовка и проведение профессионального праздника «День рыбака»	всего	783	2799,00	2700,00	1914,26	2407,24	2078,87	1968,32	2700,00	2700,00	2700,00	21967,69
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	783	2799,00	2700,00	1914,26	2407,24	2078,87	1968,32	2700,00	2700,00	2700,00	21967,69
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Расходы, связанные с исполнением судебных актов и решений налоговых органов	всего	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 839,26	0,00	0,00	0,00	3 839,26
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 839,26	0,00	0,00	0,00	3 839,26
		бюджет муници пальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Основное мероприятие: Оказание мер государственной поддержки организациям, осуществляющим аквакультуру и рыбохозяйственную деятельность в Приморском крае	всего	783	229900,00	1236790,37	1085383,45	185022,46	238404,81	57965,19	61804,46	61804,46	60272,36	3217347,56
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	13465,40	942,45	1532,10	1532,10	1532,10	0,00	19004,15
		краевой бюджет	783	138500,00	132490,37	52683,45	54857,06	60272,36	56 433,09	60272,36	60272,36	60272,36	676053,41
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	91400,00	1104300,00	1032700,00	116700,00	177190,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2522290,00
1.2.1	Субсидии на возмещение части затрат организациям, осуществляющим аквакультуру (рыбоводство) и воспроизводство водных биоресурсов	всего	783	106400,00	1043790,37	1064783,45	108022,46	101054,76	18789,55	20204,36	20204,36	20204,36	2503453,67
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	13465,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13465,40
		краевой бюджет	783	15000,00	44490,37	32083,45	19857,06	20154,76	18789,55	20204,36	20204,36	20204,36	210988,27
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

		иные внебюджетные источники	783	91400,00	999300,00	1032700,00	74700,00	80900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2279000,00
1.2.2	Субсидии на возмещение части затрат организациям, осуществляющим рыбохозяйственную деятельность	всего	783	123500,00	193000,00	20600,00	77000,00	136358,00	37495,69	40068,00	40068,00	40068,00	708157,69
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	783	123500,0	88000,00	20600,00	35000,00	40068,00	37 495,69	40068,00	40068,00	40068,00	464867,69
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	105000,00	0,00	42000,00	96290,00	0,00	0,00	0,00	0,00	243290,00
1.2.3	Субсидии сельскохозяйственным товаропроизводителям на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях, на развитие аквакультуры (рыбоводство) и товарного осетроводства, софинансируемые из федерального бюджета	всего	783	0,00	0,00	0,00	0,00	992,05	1679,95	1532,10	1532,10	0,00	5736,20
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	942,45	1532,10	1532,10	1532,10	0,00	5538,75
		краевой бюджет	783	0,00	0,00	0,00	0,00	49,60	147,85	0,00	0,00	0,00	197,45
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюд жетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Подпрограмма №2: «Развитие рынка рыбной продукции в Приморском крае»	всего	783	0,00	0,00	0,00	427280,00	455388,80	817108,00	0,00	45566,00	0,00	1745342,80
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	427280,00	455388,80	817108,00	0,00	45566,00	0,00	1745342,80
2.1	Основное мероприятие:Создание рыбоперерабатывающего кластера, развитие аукционной торговли, стимулирование создания рыбного рынка в г. Владивостоке и крупных городах Приморского края	Всего	783	0,00	0,00	0,00	427280,00	455388,80	817108,00	0,00	45566,00	0,00	1745342,80
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муници пальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	427280,00	455388,80	817108,00	0,00	45566,00	0,00	1745342,80
2.1.1	Разработка и реализация пилотного проекта рыбоперерабатывающего кластера в Приморском крае	всего	783	0,00	0,00	0,00	332830,00	362784,70	817108,00	0,00	45566,00	0,00	1558288,70
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	332830,00	362784,70	817108,00	0,00	45566,00	0,00	1558288,70
2.1.2.	Разработка и реализация пилотного проекта аукционной торговой площадки в Приморском крае	всего	783	0,00	0,00	0,00	60150,00	65804,10	0,00	0,00	0,00	0,00	125954,10
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		внебюджетные фонды											
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	60150,00	65804,10	0,00	0,00	0,00	0,00	125954,10
2.1.3	Разработка и реализация пилотного проекта рыбного рынка в городе Владивостоке и крупных городах Приморского края	всего	783	0,00	0,00	0,00	34300,00	26800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61100,00
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	34300,00	26800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61100,00
3	Подпрограмма №3 «Развитие системы государственного управления»	всего	783	21237,25	20554,00	20988,96	20033,48	19011,24	23147,76	20822,66	20822,66	20822,66	187440,67
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	348,20	478,10	402,90	389,20	426,60	418,10	426,60	426,60	426,60	3742,90
		краевой бюджет	783	20889,05	20075,90	20586,06	19644,28	18584,64	22729,66	20396,06	20396,06	20396,06	183697,77
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Основное мероприятие: Государственное управление в сфере установленных функций органов государственной власти Приморского края	всего	783	20889,05	20075,90	20586,06	19644,28	18584,64	22729,66	20396,06	20396,06	20396,06	183697,77
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	783	20889,05	20075,90	20586,06	19644,28	18584,64	22729,66	20396,06	20396,06	20396,06	183697,77
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Руководство и управление в сфере установленных функций органов государственной власти Приморского края	всего	783	20889,05	20075,90	20586,06	19644,28	18584,64	22729,66	20396,06	20396,06	20396,06	183697,77
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		краевой бюджет	783	20889,05	20075,90	20586,06	19644,28	18584,64	22729,66	20396,06	20396,06	20396,06	183697,77
		бюджет муници пальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Основное мероприятие: Реализация полномочий по организации и регулированию, а также охране водных биологических ресурсов на внутренних водных объектах в Приморском крае в соответствии с федеральным законодательством	всего	783	348,20	478,10	402,90	389,20	426,60	418,10	426,60	426,60	426,60	3742,90
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	348,20	478,10	402,90	389,20	426,60	418,10	426,60	426,60	426,60	3742,90
		краевой бюджет	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с частью первой статьи 6 Федерального закона от 24 апреля 1995 года № 52ФЗ «О животном мире» полномочий Российской Федерации по организации и регулированиюрыболовства, а также охране водных биологических ресурсов на внутренних водных объектах в Приморском крае	всего	783	348,20	478,10	402,90	389,20	426,60	418,10	426,60	426,60	426,60	3742,90
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	348,20	478,10	402,90	389,20	426,60	418,10	426,60	426,60	426,60	3742,90
		краевой бюджет	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Фе дерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.1	Организация работы межведомственных оперативных групп по охране водных биоресурсов, предотвращению браконьерства и профилактике правонарушений в Приморском крае	всего	783	228,20	238,10	162,90	148,94	28,90	25,90	25,90	25,90	25,90	910,64
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	228,20	238,10	162,90	148,94	28,90	25,90	25,90	25,90	25,90	910,64
		краевой бюджет	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюд жетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.2	Организация работы по очистке водных объектов от брошенных орудий добычи (вылова) водных биоресурсов и береговой полосы водных объектов рыбохозяйственного значения от мусора в Приморском крае	всего	783	120,00	240,00	240,00	240,26	397,70	392,20	400,70	400,70	400,70	2832,26
		федеральный бюджет (субсидии, субвенции, иные межбюджетные трансферты)	783	120,00	240,00	240,00	240,26	397,70	392,20	400,70	400,70	400,70	2832,26
		краевой бюджет	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюд жетные фонды Российской Федерации	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные внебюджетные источники	783	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

»

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 661-па

от 28 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па «Об утверждении государственной программы Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013-2021 годы»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в государственную программу Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013-2021 годы, утвержденную постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па «Об утверждении государственной программы Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013-2021 годы» (в редакции постановлений Администрации Приморского края от 19 июня 2013 года № 248-па, от 13 декабря 2013 года № 466-па, от 12 августа 2014 года № 307-па, от 19 ноября 2014 года № 470-па, от 31 декабря 2014 года № 573-па, от 14 июля 2015 года № 228-па, от 6 августа 2015 года № 275-па, от 16 сентября 2015 года № 349-па, от 30 сентября 2015 года № 380-па, от 29 декабря 2015 года № 536-па, от 29 декабря 2015 года № 541-па, от 19 февраля 2016 года № 64-па, от 24 марта 2016 года № 109-па, от 27 мая 2016 года № 229-па, от 22 сентября 2016 года № 441-па, от 28 декабря 2016 года № 621-па, от 28 апреля 2017 года № 146-па, от 7 августа 2017 года № 316-па, от 5 февраля 2018 года № 47-па, от 3 апреля 2018 года № 143-па, от 17 августа 2018 года № 394-па) (далее –Программа), следующие изменения:

1.1. В паспорте Программы:

заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование государственной программы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию её целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края»:

в абзаце первом цифры «5321839,97» цифрами «5213216,67»;

в абзаце седьмом цифры «775867,74» цифрами «667244,44»;

1.2. Изложить приложение № 5 к Программе в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

1.3. Изложить приложение № 6 к Программе в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

1.4. В приложении № 7 к Программе:

заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края» паспорта подпрограммы № 1 «Создание и развитие системы газоснабжения Приморского края» на 2013 - 2021 годы:

в абзаце первом цифры «1013945,76» цифрами «1003364,24»;

в абзаце седьмом цифры «246732,45» цифрами «236150,93»;

1.5. В приложении № 9 к Программе:

заменить в позиции «Объем средств краевого бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края» паспорта подпрограммы № 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2021 годы:

в абзаце первом цифры «4297364,08» цифрами «4199322,30»;

в абзаце седьмом цифры «528005,16» цифрами «429963,39».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края-
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

Приложение № 1
к постановлению
Администрации Приморского края
от 28 декабря 2018 года № 661-па

«Приложение № 5
к государственной программе Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2021 годы, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па

ИНФОРМАЦИЯ
о ресурсном обеспечении реализации государственной программы Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2021 годы за счет средств краевого бюджета (тыс.руб.)

№ п/п	Наименование подпрограммы, программы, принятой в соответствии с требованиями федерального законодательства в сфере реализации государственной программы	Ответственный исполнитель, соисполнители	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы									
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	ВСЕГО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Государственная программа Приморского края «Энергоэффек-тив-ность, развитие газоснабжения и энер-гетики в Приморском крае» на 2013-2021 годы	всего	X	X	X	X	1 484 843,65	667 053,65	787 918,82	544 450,11	482 545,03	667244,44	354 575,81	112 292,58	112292,58	5213216,67
		департамент энергетики Примор-ского края	787	0502	X	X	40 474,90	191 053,60	44 946,90	200 953,72	17 909,51	250809,48	112 292,58	112 292,58	112292,58	1083025,85
		департамент градостроительства Приморского края	775	0502	X	X	0,00	0,00	1 300,00	44 984,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 284,97
		департамент по жилищно-комму-нальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0502	X	X	1 248 130,20	379 773,90	720 105,00	298 511,42	464 635,52	416434,97	242 283,23	0,00	0,00	3769874,23
		департамент образования и науки Приморского края	759	X	X	X	110 563,00	36 222,00	21 363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168 148,55
		департамент труда и социального развития Приморского края	760	X	X	X	33 733,30	18 141,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 874,90
		департамент здравоохранения Приморского края	761	0909	X	X	10 060,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 060,00
		департамент лесного хозяйства Приморского края	763	0407	X	X	2 568,10	250,77	203,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 022,24
		департамент физической культуры и спорта Приморского края	764	X	X	X	3 760,50	269,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 029,50
		департамент культуры Примор-ского края	765	X	X	X	17 477,10	2 038,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 515,70
		департамент гражданской защиты Приморского края	769	0309	X	X	9 790,50	4 952,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 743,38
		государственная ветеринарная инспекция Приморского края	776	0405	X	X	3 489,80	276,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 766,60
		департамент земельных и имущественных отношений Приморского края	779	0113	X	X	3 776,25	3 707,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 483,75
		архивный отдел Приморского края	756	0113	5223460	001	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
		департамент информационной политики Приморского края	771	1204	X	X	1 000,00	367,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 367,00
		департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1330321300	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.	Подпрограмма № 1 «Создание и развитие системы газоснабжения Приморского края» на 2013-2021 годы	всего	X	X	X	X	19 152,40	176 802,35	31 300,00	234 271,39	5 687,17	236150,93	100 000,00	100 000,00	100000,00	1003364,24
		департамент энергетики Примор-ского края	787	0502	X	X	19 152,40	176 802,35	30 000,00	189 286,42	5 687,17	236150,93	100 000,00	100 000,00	100000,00	957079,27
		департамент градостроительства Приморского края	775	0502	X	X	0,00	0,00	1 300,00	44 984,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 284,97
1.1.	Основное мероприятие: "Газоснабжение и гази-фикация Приморского края"	всего	X	X	X	X	19152,40	176802,35	31300,00	234271,39	5 687,17	236150,93	100 000,00	100 000,00	100000,00	1003364,24
		департамент энергетики Примор-ского края	787	0502	1310100000	010	19152,40	176802,35	30000,00	189 286,42	5 687,17	236150,93	100 000,00	100 000,00	100000,00	957079,27
		департамент градостроительства Приморского края	775	0502	X	X	-	-	1300,00	44 984,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46284,97
1.1.1.	Субсидии бюджетам муниципальных образо-ваний на мероприятия по созданию и развитию системы газоснабжения муниципальных образо-ваний Приморского края	всего	X	X	X	X	19 152,40	176 802,35	30 000,00	189 286,42	5 687,17	232266,28	100 000,00	100 000,00	100000,00	953194,62
		департамент энергетики Примор-ского края	787	0502	5223450	010	19 152,40	-	0,00	-	-	-	-	-	-	19 152,40
				0502	1319228	520	-	176 802,35	30 000,00	-	-	-	-	-	-	206 802,35
				0502	1310192280	520	0,00	0,00	0,00	189 286,42	5 687,17	232266,28	100 000,00	100 000,00	100000,00	727239,87

1.1.2.	Строительство распределительного газопровода от ГРП «Пригород 2» до «Фетисов – Арена» (в том числе проектно-изыскательские работы)	всего	X	X	X	X	0,00	0,00	1 300,00	34,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 334,97
			775	0502	1314085	410	-	0,00	1 300,00	-	-	-	-	-	-	1 300,00
		департамент градостроительства Приморского края		0502	1310140850	410	-	-	-	34,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,97
1.1.3.	Разработка документации по планировке территории для размещения линейных объектов газоснабжения	всего	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	14 950,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 950,00
		департамент градостроительства Приморского края	775	0502	1310123020	240	-	-	-	14 950,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 950,00
1.1.4.	Разработка документации по планировке территории для размещения линейных объектов газоснабжения в целях создания инженерной инфраструктуры территории опережающего развития «Михайловский»	всего	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00
		департамент градостроительства Приморского края	775	0502	1310123150	240	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00
1.1.5.	Разработка документации по планировке территории для размещения линейных объектов газоснабжения в целях создания инженерной инфраструктуры территории опережающего развития «Надеждинская»	всего	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00
		департамент градостроительства Приморского края	775	0502	1310123160	240	-	-	-	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00
1.1.6.	Субсидии газоснабжающим организациям на компенсацию выпадающих доходов, возникающих в результате установления максимального уровня розничных цен на сжиженный газ, реализуемый в период отопительного сезона из групповых газовых резервуарных установок на бытовые нужды населения Приморского края, проживающего в многоквартирных домах, в которых отсутствует централизованное теплоснабжение	всего	x	x	x	x	0	0	0	0	0	3884,65	0	0	0	3884,65
		департамент энергетики Приморского края	787	0502	1310161360	810	0	0	0	0	0	3884,65	0	0	0	3884,65
2.	Подпрограмма № 2 «Развитие энергетики в Приморском крае» на 2013-2021 годы	всего	X	X	X	X	7 000,00	0,00	1 400,00	0,00	1 000,00	1130,13	0,00	0,00	0,00	10530,13
		департамент энергетики Приморского края	787	0502	X	X	7 000,00	0,00	1 400,00	0,00	1 000,00	1130,13	0,00	0,00	0,00	10530,13
2.1.	Основное мероприятие: "Обеспечение развития энергетики в Приморском крае"	всего	X	X	X	X	7000,00	0,00	1 400,00	0,00	1 000,00	1130,13	0,00	0,00	0,00	10530,13
		департамент энергетики Приморского края	787	0502	1320100000	X	7000,00	0,00	1 400,00	0,00	1 000,00	1130,13	0,00	0,00	0,00	10530,13
2.1.1.	Корректировка схемы и программы развития энергетики Приморского края на 5-летний период	всего	X	X	X	X	7 000,00	0,00	1 400,00	0,00	1 000,00	1130,13	0,00	0,00	0,00	10530,13
		департамент энергетики Приморского края	787	0502	5223470	013	7 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	7 000,00
				0502	1322128	240	-	0,00	1 400,00	-	-	-	-	-	-	1 400,00
				0502	1320121280	240	-	-	-	0,00	1 000,00	1130,13	0,00	0,00	0,00	2130,13
2.1.2.	Субсидии бюджетам муниципальных образований на мероприятия по созданию и развитию энергетической инфраструктуры туристско-рекреационных кластеров Приморского края	всего	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент энергетики Приморского края	787	0502	1320192300	522	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Подпрограмма № 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013-2021 годы	всего	X	X	X	X	1 458 691,25	490 251,30	755 218,82	310 178,72	475 857,86	429963,39	254 575,81	12 292,58	12292,58	4199322,30
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0502	X	X	1 248 130,20	379 773,90	720 105,00	298 511,42	464 635,52	416434,97	242 283,23	0,00	0,00	3769874,23
		департамент образования и науки Приморского края	759	X	X	X	110 563,00	36 222,00	21 363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168 148,55
		департамент труда и социального развития Приморского края	760	X	X	X	33 733,30	18 141,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 874,90
		департамент здравоохранения Приморского края	761	0909	X	X	10 060,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 060,00
		департамент лесного хозяйства Приморского края	763	0407	X	X	2 568,10	250,77	203,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 022,24
		департамент физической культуры и спорта Приморского края	764	X	X	X	3 760,50	269,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 029,50
		департамент культуры Приморского края	765	X	X	X	17 477,10	2 038,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 515,70
		департамент гражданской защиты Приморского края	769	0309	X	X	9 790,50	4 952,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 743,38
		государственная ветеринарная инспекция Приморского края	776	0405	X	X	3 489,80	276,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 766,60
		департамент земельных и имущественных отношений Приморского края	779	0113	X	X	3 776,25	3 707,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 483,75
		архивный отдел Приморского края	756	0113	X	X	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
		департамент информационной политики Приморского края	771	1204	X	X	1 000,00	367,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 367,00
		департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент энергетики Приморского края	787	X	X	X	14 322,50	14 251,25	13 546,90	11 667,30	11 222,34	13528,42	12 292,58	12 292,58	12292,58	115416,45
3.1.	Основное мероприятие: "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры и жилищном фонде"	всего	X	X	X	X	1248130,20	379773,90	720105,00	298 511,42	464 635,52	416434,97	242 283,23	0,00	0,00	3769874,23
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0502	1330100000	X	1248130,20	379773,90	720105,00	298 511,42	464 635,52	416434,97	242 283,23	0,00	0,00	3769874,23
3.1.1.	Субсидии бюджетам муниципальных образований на мероприятия энергоресурсосбережения и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры Приморского края	всего	768	0502	X	X	217 746,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217 746,28
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0502	5223410	010	217 746,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217 746,28
				0502	1339226	520	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00
				0502	1330192260	520	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Субсидии организациям, оказывающим на территории Приморского края услуги по теплоснабжению объектов жилищно-коммунального хозяйства, на проведение мероприятий энергоресурсосбере-жения и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры Приморского края, в том числе:	всего	768	0502	X	X	784 296,15	255 044,50	663 708,79	210 194,59	383 656,24	342888,07	242 283,23	0,00	0,00	2882071,57
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0502	X	X	784 296,15	255 044,50	663 708,79	210 194,59	383 656,24	342888,07	242 283,23	0,00	0,00	2882071,57

3.1.2.1.	Субсидии организациям, оказывающим на территории Приморского края услуги по теплоснабжению объектов жилищно-коммунального хозяйства, на проведение мероприятий энергоресурсосбере-жения и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры Приморского края	департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0502	5223410	006	784 296,15	0,00	-	-	-	-	-	-	-	784 296,15
3.1.2.2.	Субсидии организациям, оказывающим на территории Приморского края услуги по теплоснабжению объектов жилищно-коммунального хозяйства, на проведение мероприятий энергоресурсосбере-жения и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры Приморского края (за исключением мероприятий на осуществление капитальных вложений в объекты капитального строительства (реконструкции, в том числе с элементами реставрации, технического перевооружения) собственности Приморского края и приобретение объектов недвижимого имущества в собственность Приморского края) за счет средств краевого бюджета	департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края		0502	1336040	810	0,00	99 560,89	420 392,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	519 953,57
				0502	1330160400	810	0,00	0,00	0,00	70 710,83	244 762,71	208218,44	0,00	0,00	0,00	523691,98
3.1.2.3.	Субсидии на капитальные вложения в объекты капитального строительства собственности Приморского края краевым государственным унитарным предприятиям (на проведение мероприятий энергоресурсосбере-жения и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры Приморского края)	департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным		0502	1334087	460	-	155 483,61	243 316,11	-	-	-	-	-	-	398 799,72
				0502	1330140870	460	0,00	0,00	0,00	139 483,76	138 893,53	134669,63	242 283,23	0,00	0,00	655330,15
3.1.3.	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры Приморского края	всего	768	0502	X	X	65 743,87	124 729,40	56 396,21	88 316,83	80 979,28	73 546,90	0,00	0,00	0,00	497 313,45
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0502	X	X	65 743,87	124 729,40	56 396,21	88 316,83	80 979,28	73546,90	0,00	0,00	0,00	489712,49
3.1.3.1.	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры Приморского края	департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0502	5223430	010	65 743,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 743,87
				0502	1339227	520	0,00	118 229,18	56 396,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174 625,39
				0502	1330192270	520	0,00	0,00	0,00	88 316,83	80 979,28	73546,90	0,00	0,00	0,00	242843,01
3.1.3.2.	Исполнение судебных актов			0502	1339227	520	-	6 500,22	0,00	-	-	-	-	-	-	6 500,22
3.1.4.	Субсидии организациям, оказывающим на территории Приморского края услуги по водо- и теплоснабжению объектов жилищно-коммунального хозяйства, на мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры Приморского края	всего	768	0502	5223430	006	180 343,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180 343,90
		департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	768	0502	5223430	006	180 343,90	-	-	-	-	-	-	-	-	180 343,90
3.2.	Основное мероприятие: "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организаций, финансируемых из краевого бюджета"	всего	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент образования и науки Приморского края	759	X	1330200000	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент труда и социального развития Приморского края	760	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент здравоохранения Приморского края	761	0909	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент лесного хозяйства Приморского края	763	0407	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент физической культуры и спорта Приморского края	764	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент культуры Приморского края	765	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент гражданской защиты Приморского края	769	0309	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственная ветеринарная инспекция Приморского края	776	0405	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент земельных и имущественных отношений Приморского края	779	0113	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		архивный отдел Приморского края	756	0113	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.	Организационные, технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, финансируемых из краевого бюджета	всего	759	X	X	X	110 563,00	36 222,00	21 363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168 148,55
		департамент образования и науки Приморского края	759	0709	5223460	012	249,20	-	-	-	-	-	-	-	-	249,20
				0703	5223460	612	20 668,17	-	-	-	-	-	-	-	-	20 668,17
				0703	5223460	622	8 799,70	-	-	-	-	-	-	-	-	8 799,70
				0704	5223460	612	8 688,60	-	-	-	-	-	-	-	-	8 688,60
				0704	5223460	622	1 469,40	-	-	-	-	-	-	-	-	1 469,40
				0709	5223460	001	70 687,93	-	-	-	-	-	-	-	-	70 687,93
				0702	1337002	244	-	31 514,00	0,00	-	-	-	-	-	-	31 514,00
				0702	1337002	612	-	-	21 363,55	-	-	-	-	-	-	21 363,55
				0704	1337002	610	-	4 708,00	0,00	-	-	-	-	-	-	4 708,00
				0704	1337002	620	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00
				0704	1330270020	610	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00
				0702	1330270020	610			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00
				0702	1330270020	240				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00
				0704	1330270020	620	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00

3.2.2.		всего	760	X	X	X	33 733,30	18 141,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	51 874,90
		департамент труда и социального развития Приморского края	760	1002	5223460	001	14 787,20	-	-	-	-	-	-	-	-	14 787,20
				1002	5223460	612	9 207,90	-	-	-	-	-	-	-	-	9 207,90
				1002	5223460	622	4 648,20	-	-	-	-	-	-	-	-	4 648,20
				0401	5223460	001	5 090,00	-	-	-	-	-	-	-	-	5 090,00
				1002	1337002	610	-	15 341,60	0,00	-	-	-	-	-	-	15 341,60
				0401	1337002	610	-	2 800,00	0,00	-	-	-	-	-	-	2 800,00
				1002	1330270020	610				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				0401	1330270020	610	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.		всего	761	0909	X	X	10 060,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 060,00
		департамент здравоохранения Приморского края	761	0909	5223460	612	10 060,00	-	-	-	-	-	-	-	-	10 060,00
				0909	1337002	240	-	1 880,30	0,00	-	-	-	-	-	-	1 880,30
				0909	1337002	610	-	28 119,70	0,00	-	-	-	-	-	-	28 119,70
				0909	1337002	620	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00
				0909	1330270020	240				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				0909	1330270020	620				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				0909	1330270020	610	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.		всего	763	0407	X	X	2 568,10	250,77	203,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 022,24
		департамент лесного хозяйства Приморского края	763	0407	5223460	001	2 268,10	-	-	-	-	-	-	-	-	2 268,10
				0407	5223460	012	50,00	-	-	-	-	-	-	-	-	50,00
				0407	5223460	612	250,00	-	-	-	-	-	-	-	-	250,00
				0407	1337002	240	-	216,97	203,37	-	-	-	-	-	-	420,34
				0407	1337002	610	-	33,80	0,00	-	-	-	-	-	-	33,80
				0407	1330270020	610	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				0407	1330270020	240	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.		всего	764	X	X	X	3 760,50	269,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 029,50
		департамент физической культуры и спорта Приморского края	764	1102	5223460	622	401,50	-	-	-	-	-	-	-	-	401,50
				0702	5223460	622	3 359,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3 359,00
				1102	1337002	620	-	109,00	0,00	-	-	-	-	-	-	109,00
				0702	1337002	620	-	160,00	0,00	-	-	-	-	-	-	160,00
				1102	1330270020	620	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				0702	1330270020	620	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6.		всего	765	X	X	X	17 477,10	2 038,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 515,70
		департамент культуры Примор-ского края	765	0704	5223460	622	3 800,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3 800,00
				0801	5223460	001	2 101,40	-	-	-	-	-	-	-	-	2 101,40
				0801	5223460	612	25,00	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00
				0801	5223460	622	11 550,70	-	-	-	-	-	-	-	-	11 550,70
				0801	1337002	240	-	475,00	0,00	-	-	-	-	-	-	475,00
				0801	1337002	610	-	200,00	0,00	-	-	-	-	-	-	200,00
				0801	1337002	620	-	663,60	0,00	-	-	-	-	-	-	663,60
				0704	1337002	620	-	700,00	0,00	-	-	-	-	-	-	700,00
				0801	1330270020	240	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				0801	1330270020	610	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				0801	1330270020	620	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				0704	1330270020	620	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7.		всего	769	0309	X	X	9 790,50	4 952,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 743,38
		департамент гражданской защиты Приморского края	769	0309	5223460	012	9 790,50	-	-	-	-	-	-	-	-	9 790,50
				0309	1337002	240	-	4 952,88	0,00	-	-	-	-	-	-	4 952,88
				0309	1330270020	240	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8.		всего	776	0405	X	X	3 489,80	276,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 766,60
		государственная ветеринарная инспекция Приморского края	776	0405	5223460	612	3 489,80	-	-	-	-	-	-	-	-	3 489,80
				0405	1337002	610	-	276,80	0,00	-	-	-	-	-	-	276,80
				0405	1330270020	610	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9.		всего	779	0113	X	X	3 776,25	3 707,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 483,75
		департамент земельных и имущественных отношений Приморского края	779	0113	5223460	013	3 776,25	-	-	-	-	-	-	-	-	3 776,25
				0113	1337002	612	-	3 707,50	0,00	-	-	-	-	-	-	3 707,50
				0113	1337002	240	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00
				0113	1330270020	610	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10.		всего	756	0113	X	X	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
		архивный отдел Приморского края	756	0113	5223460	001	20,00	-	-	-	-	-	-	-	-	20,00
3.3.	Основное мероприятие: "Энергосбережение и повышение энергети-ческой эффективности в отраслях экономики Приморского края"	всего	X	X	X	X	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент информационной политики Приморского края	771	1204	1330300000	X	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1332130	240	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент энергетики Примор-ского края	787	0502	1332131	000	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1.	Стимулирование энергосбережения и повышения энергети-ческой эффективности в отраслях экономики Приморского края	всего	771	1204	X	X	1 000,00	367,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 367,00
		департамент информационной политики Приморского края	771	1204	5223440	012	1 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	1 000,00
				1204	1332129	240	-	367,00	0,00	-	-	-	-	-	-	367,00
				1204	1330321290	240	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2.	Создание и эксплуатация региональной инфор-мационной системы в области энергосбереже-ния в целях привлечения инвестиций в проекты повышения энергетиче-ской эффективности	всего	755	0410	1330321300	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	755	0410	1332130	240	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00
				0410	1330321300	240	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.	Развитие использования возобновляемых источ-ников энергии	всего	787	0502	1330321310	000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		департамент энергетики Примор-ского края	787	0502	1332131	000	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00
				0502	1330321310	000	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Основное мероприятие: "Управление, организа-ционно-правовое и ме-тодическое обеспечение в сфере установленных функций органов исполнительной власти Приморского края"	всего	787	0113	X	X	-	-	-	11 667,30	11 222,34	13528,42	12292,58	12292,58	12292,58	115416,45
		департамент энергетики Примор-ского края	787	0113	1330400000	X	-	-	-	11 667,30	11 222,34	13528,42	12 292,58	12 292,58	12292,58	115416,45
3.4.1.	Руководство и управле-ние в сфере установлен-ных функций органов государственной власти Приморского края	всего	787	0113	X	X	14 322,50	14 251,25	13 546,90	11 667,30	11 222,34	13528,42	12 292,58	12 292,58	12292,58	115416,45
		департамент энергетики Примор-ского края	787	0113	0020400	012	14 322,50	-	-	-	-	-	-	-	-	14 322,50
				0113	1391003	120	-	13 864,10	13 271,10	-	-	-	-	-	-	27 135,20
				0113	1391003	240	-	386,15	275,61	-	-	-	-	-	-	661,76
				0113	1391003	850	-	1,00	0,19	-	-	-	-	-	-	1,19
				0113	1330410030	120	-	-	-	11 337,80	10 892,84	13183,92	11 948,08	11 948,08	11948,08	71258,80
				0113	1330410030	850				0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
				0113	1330410030	240	-	-	-	329,44	329,50	344,50	344,50	344,50	344,50	2036,94

»

Приложение №2
к постановлению
Администрации Приморского края
от 28 декабря 2018 года № 661-па

«Приложение № 6
к государственной программе Приморского края «Энергоэффективность,
развитие газоснабжения и энергетики
в Приморском крае» на 2013 - 2021 годы,
утвержденной постановлением
Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па

ИНФОРМАЦИЯ
о ресурсном обеспечении государственной программы Приморского края за счет средств краевого бюджета и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, иных внебюджетных источников, бюджетов муниципальных образований Приморского края в случае участия Приморского края в реализации муниципальных программ, аналогичных мероприятиям государственной программы Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2021 годы

№ п/п	Наименование подпрограммы, программы, принятой в соответствии с требованиями федерального законодательства в сфере реализации государственной программы	Источники ресурсного обеспечения	ГРБС	Оценка расходов (тыс. руб.), годы									
				2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	ВСЕГО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013-2021 годы	всего	X	9 359 018,54	11 958 915,59	7 428 212,01	7 897 869,15	6 936 796,61	725311,02	454 575,81	212 292,58	212 292,58	45185283,88
			787	40474,90	191 053,60	44 946,90	200 953,72	17 909,51	250809,48	112 292,58	112 292,58	112 292,58	1083025,85
			775	0,00	0,00	1 300,00	44 984,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 284,97
			768	1 328 379,83	879 773,90	852 165,31	298 511,42	464 635,52	416434,97	242 283,23	0,00	0,00	3769874,23
			759	110 563,00	36 222,00	21 363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168 148,55
			760	33 733,30	18 141,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 874,90
			761	10 060,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 060,00
			763	2 568,10	250,77	203,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 022,24
			764	3 760,50	269,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 029,50
			765	17 477,10	2 038,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 515,70
			769	9 790,50	4 952,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 743,38
			776	3 489,80	276,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 766,60
			779	3 776,25	3 707,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 483,75
			756	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
			771	1 000,00	367,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 367,00
			755	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	101 550,39	500 000,00	132 060,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	733 610,70
			787	21 300,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 300,76
			768	80 249,63	500 000,00	132 060,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	712 309,94
		краевой бюджет	X	1 484 843,65	667 053,65	787 918,82	544 450,11	482 545,03	667244,44	354 575,81	112 292,58	112 292,58	5213216,67
			787	40 474,90	191 053,60	44 946,90	200 953,72	17 909,51	250809,48	112 292,58	112 292,58	112 292,58	1083025,85
			775	0,00	0,00	1 300,00	44 984,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 284,97
			768	1 248 130,20	379 773,90	720 105,00	298 511,42	464 635,52	416434,97	242 283,23	0,00	0,00	3769874,23
			759	110 563,00	36 222,00	21 363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168 148,55
			760	33 733,30	18 141,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 874,90
			761	10 060,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 060,00
			763	2 568,10	250,77	203,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 022,24
			764	3 760,50	269,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 029,50
			765	17 477,10	2 038,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 515,70
			769	9 790,50	4 952,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 743,38
			776	3 489,80	276,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 766,60
			779	3 776,25	3 707,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 483,75
			756	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
			771	1 000,00	367,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 367,00
			755	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	X	136 494,50	112 533,28	25 100,14	63 013,04	10 521,58	58066,57	100 000,00	100 000,00	100 000,00	705729,11
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники	X	7 636 130,00	10 679 328,66	6 483 132,74	7 290 406,00	6 443 730,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 532 727,40
1.	Подпрограмма № 1 «Создание и развитие системы газоснабжения Приморского края на 2013-2021 годы	всего	X	56 065,66	261 510,85	38 800,00	281 054,86	6 908,75	294217,50	200 000,00	200 000,00	200 000,00	1538557,62
			787	40 453,16	176 802,35	30 000,00	189 286,42	5 687,17	294217,50	100 000,00	100 000,00	100 000,00	1492272,65
			775	0,00	0,00	1 300,00	44 984,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 284,97
		федеральный бюджет	787	21 300,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 300,76
		краевой бюджет	X	19 152,40	176 802,35	31 300,00	234 271,39	5 687,17	236150,93	100 000,00	100 000,00	100 000,00	1003364,24
			787	19 152,40	176 802,35	30 000,00	189 286,42	5 687,17	236150,93	100 000,00	100 000,00	100 000,00	957079,27
			775	0,00	0,00	1 300,00	44 984,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 284,97
		бюджет муниципальных образований	X	15 612,50	84 708,50	7 500,00	46 783,47	1 221,58	58066,57	100 000,00	100 000,00	100 000,00	573 451,05
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	Основное мероприятие: "Газоснабжение и газификация Приморского края"	всего	X	56 065,66	261 510,85	38 800,00	281 054,86	6 908,75	294217,50	200 000,00	200 000,00	200 000,00	1538557,62
			787	21 300,76	0,00	0,00	189 286,42	5 687,17	236150,93	100 000,00	100 000,00	100 000,00	958379,27
			775	0,00	0,00	0,00	44 984,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 984,97
		федеральный бюджет	787	21 300,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 300,76
		краевой бюджет	X	19 152,40	176 802,35	31 300,00	234 271,39	5 687,17	236150,93	100 000,00	100 000,00	100 000,00	1003364,24
			787	0,00	0,00	0,00	189 286,42	5 687,17	236150,93	100 000,00	100 000,00	100 000,00	957079,27
			775	0,00	0,00	1300,00	44 984,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46284,97
		бюджет муниципальных образований	X	15 612,50	84 708,50	7 500,00	46 783,47	1 221,58	58066,57	100 000,00	100 000,00	100 000,00	513892,62
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Субсидии бюджетам муниципальных образований на мероприятия по созданию и развитию системы газоснабжения муниципальных образований Приморского края	всего	X	56 065,66	261 510,85	37 500,00	236 069,89	6 908,75	290332,85	200 000,00	200 000,00	200 000,00	1488388,00
			787	40 453,16	176 802,35	30 000,00	189 286,42	5 687,17	232266,28	100 000,00	100 000,00	100 000,00	974495,38
		федеральный бюджет	787	21 300,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 300,76
		краевой бюджет	787	19 152,40	176 802,35	30 000,00	189 286,42	5 687,17	232266,28	100 000,00	100 000,00	100 000,00	953194,62
		бюджет муниципальных образований	X	15 612,50	84 708,50	7 500,00	46 783,47	1 221,58	58066,57	100 000,00	100 000,00	100 000,00	513892,62
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
1.1.2.	Строительство распределительного газопровода от газораспредилительного пункта (далее - ГРП) «Пригород 2» до «Фетисов – Арена» (в том числе проектно-изыскательские работы)	всего	775	0,00	0,00	1 300,00	34,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 334,97
		федеральный бюджет											0,00
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	1 300,00	34,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 334,97
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00

1.1.3.	Разработка документации по планировке территории для размещения линейных объектов газоснабжения	всего	775	0,00	0,00	0,00	14 950,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 950,00
		федеральный бюджет											
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	14 950,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 950,00
		бюджет муниципальных образований											
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											
		территориальные государственные внебюджетные фонды											
		иные внебюджетные источники											
1.1.4.	Разработка документации по планировке территории для размещения линейных объектов газоснабжения в целях создания инженерной инфраструктуры территории опережающего развития «Михайловский»	всего	775	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00
		федеральный бюджет											
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00
		бюджет муниципальных образований											
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											
		территориальные государственные внебюджетные фонды											
		иные внебюджетные источники											
1.1.5.	Разработка документации по планировке территории для размещения линейных объектов газоснабжения в целях создания инженерной инфраструктуры территории опережающего развития «Надеждинская»	всего	775	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00
		федеральный бюджет											
		краевой бюджет	775	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00
		бюджет муниципальных образований											
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											
		территориальные государственные внебюджетные фонды											
		иные внебюджетные источники											
1.1.6.	Субсидии газоснабжающим организациям на компенсацию выпадающих доходов, возникающих в результате установления максимального уровня розничных цен на сжиженный газ, реализуемый в период отопительного сезона из групповых газовых резервуарных установок на бытовые нужды населения Приморского края, проживающего в многоквартирных домах, в которых отсутствует централизованное теплоснабжение	всего	787	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 884,65	0,00	0,00	0,00	3 884,65
		федеральный бюджет											
		краевой бюджет	787	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 884,65	0,00	0,00	0,00	3 884,65
		бюджет муниципальных образований											
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											
		территориальные государственные внебюджетные фонды											
		иные внебюджетные источники											
2.	Подпрограмма № 2 «Развитие энергетики в Приморском крае» на 2013-2021 годы	всего	X	7 643 130,00	10 655 788,00	6 470 905,00	7 290 406,00	6 444 730,00	1130,13	0,00	0,00	0,00	38506089,13
			787	7 000,00	0,00	1 400,00	0,00	1 000,00	1130,13	0,00	0,00	0,00	10530,13
		федеральный бюджет											0,00
		краевой бюджет	787	7 000,00	0,00	1 400,00	0,00	1 000,00	1130,13	0,00	0,00	0,00	10530,13
		бюджет муниципальных образований	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники	X	7 636 130,00	10 655 788,00	6 469 505,00	7 290 406,00	6 443 730,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 495 559,00
2.1.	Основное мероприятие: "Обеспечение развития энергетики в Приморском крае"	всего	787	7643130,00	10655788,00	6470905,00	7290406,00	6444730,00	1130,13				38506089,13
		федеральный бюджет											0,00
		краевой бюджет	787	7 000,00	0,00	1 400,00	0,00	1 000,00	1130,13	0,00	0,00	0,00	10530,13
		бюджет муниципальных образований	X				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
2.1.1.	Корректировка схемы и программы развития энергетики Приморского края на 5-летний период	всего	787	7643130,00	10655788,00	6470905,00	7290406,00	6444730,00	1130,13				38506089,13
		федеральный бюджет											0,00
		краевой бюджет	787	7 000,00	0,00	1 400,00	0,00	1 000,00	1130,13	0,00	0,00	0,00	10530,13
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники		7636130,00	10655788,00	6469505,00	7290406,00	6443730,00					38495559,00
2.1.2.	Субсидии бюджетам муниципальных образований на мероприятия по созданию и развитию энергетической инфраструктуры туристско-рекреационных кластеров Приморского края	всего	787	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет											0,00
		краевой бюджет	787				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований	X				0,00		0,00				0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
3.	Подпрограмма № 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013-2021 годы	всего	X	1 659 822,88	1 041 616,74	918 507,01	326 408,29	485 157,86	429963,39	254 575,81	12 292,58	12 292,58	5140637,13
			768	1 328 379,83	879 773,90	852 165,31	298 511,42	464 635,52	416434,97	242 283,23	0,00	0,00	3769874,23
			759	110 563,00	36 222,00	21 363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168 148,55
			760	33 733,30	18 141,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 874,90
			761	10 060,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 060,00
			763	2 568,10	250,77	203,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 022,24
			764	3 760,50	269,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 029,50
			765	17 477,10	2 038,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 515,70
			769	9 790,50	4 952,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 743,38
			776	3 489,80	276,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 766,60
			779	3 776,25	3 707,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 483,75
			756	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
			771	1 000,00	367,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 367,00
			755	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			787	14 322,50	14 251,25	13 546,90	11 667,30	11 222,34	13528,42	12 292,58	12 292,58	12 292,58	115416,45
		федеральный бюджет	768	80 249,63	500 000,00	132 060,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	712 309,94
		краевой бюджет	X	1 458 691,25	490 251,30	755 218,82	310 178,72	475 857,86	429963,39	254 575,81	12 292,58	12 292,58	4199322,30
			768	1 248 130,20	379 773,90	720 105,00	298 511,42	464 635,52	416434,97	242 283,23	0,00	0,00	3769874,23
			759	110 563,00	36 222,00	21 363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168 148,55
			760	33 733,30	18 141,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 874,90
			761	10 060,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 060,00
			763	2 568,10	250,77	203,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 022,24
			764	3 760,50	269,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 029,50
			765	17 477,10	2 038,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 515,70
			769	9 790,50	4 952,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 743,38
			776	3 489,80	276,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 766,60
			779	3 776,25	3 707,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 483,75
			756	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
			771	1 000,00	367,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 367,00
			755	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			787	14 322,50	14 251,25	13 546,90	11 667,30	11 222,34	13528,42	12 292,58	12 292,58	12 292,58	115416,45
		бюджет муниципальных образований	X	120 882,00	27 824,78	17 600,14	16 229,57	9 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191 836,49
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники	X	0,00	23 540,66	13 627,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 168,40

3.1.	Основное мероприятие: "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры и жилищном фонде"	всего	768	1 449 261,83	931 139,34	883 393,19	314 740,99	473 935,52	416434,97	242 283,23	0,00	0,00	4711189,06
		федеральный бюджет	768	80 249,63	500 000,00	132 060,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	712 309,94
		краевой бюджет	768	1 248 130,20	379 773,90	720 105,00	298 511,42	464 635,52	416434,97	242 283,23	0,00	0,00	3769874,23
		бюджет муниципальных образований	X	120 882,00	27 824,78	17 600,14	16 229,57	9 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191 836,49
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники	X		23 540,66	13 627,74							37 168,40
3.1.1.	Субсидии бюджетам муниципальных образований на мероприятия энергоресурсосбережения и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры Приморского края	всего	768	345 720,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	345 720,28
		федеральный бюджет	768	24 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 500,00
		краевой бюджет	768	217 746,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217 746,28
		бюджет муниципальных образований	X	103 474,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103 474,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
3.1.2.	Субсидии организациям, оказывающим на территории Приморского края услуги по теплоснабжению объектов жилищно-коммунального хозяйства, на проведение мероприятий энергоресурсосбережения и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры Приморского края, в том числе:	всего	768	784 296,15	778 585,16	677 336,53	210 194,59	383 656,24	342888,07	242 283,23	0,00	0,00	3419239,97
		федеральный бюджет	768	0,00	500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500 000,00
		краевой бюджет	768	784 296,15	255 044,50	663 708,79	210 194,59	383 656,24	342888,07	242 283,23	0,00	0,00	2882071,57
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники	X	0,00	23 540,66	13 627,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 168,40
3.1.2.1.	Субсидии организациям, оказывающим на территории Приморского края услуги по теплоснабжению объектов жилищно-коммунального хозяйства, на проведение мероприятий энергоресурсосбережения и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры Приморского края	всего	768	784 296,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	784 296,15
		федеральный бюджет											0,00
		краевой бюджет	768	784 296,15	0,00								784 296,15
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
3.1.2.2.	Субсидии организациям, оказывающим на территории Приморского края услуги по теплоснабжению объектов жилищно-коммунального хозяйства, на проведение мероприятий энергоресурсосбережения и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры Приморского края (за исключением мероприятий на осуществление капитальных вложений в объекты капитального строительства (реконструкции, в том числе с элементами реставрации, технического перевооружения) собственности Приморского края и приобретение объектов недвижимого имущества в собственность Приморского края) за счет средств краевого бюджета	всего	768	0,00	599 560,89	420 392,68	70 710,83	244 762,71	208218,44	0,00	0,00	0,00	1543645,55
		федеральный бюджет	768	0,00	500 000,00	0,00	0,00	0,00					500 000,00
		краевой бюджет	768	0,00	99 560,89	420 392,68	70 710,83	244 762,71	208218,44	0,00	0,00	0,00	1043645,55
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
3.1.2.3.	Субсидии на капитальные вложения в объекты капитального строительства собственности Приморского края краевым государственным унитарным предприятиям (на проведение мероприятий энергоресурсосбережения и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры Приморского края)	всего	768	0,00	179 024,27	256 943,85	139 483,76	138 893,53	134669,63	242 283,23	0,00	0,00	1091298,27
		федеральный бюджет											0,00
		краевой бюджет	768	0,00	155 483,61	243 316,11	139 483,76	138 893,53	134669,63	242 283,23	0,00	0,00	1054129,87
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники		0,00	23 540,66	13 627,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 168,40
3.1.3.	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры Приморского края	всего	768	138 901,50	152 554,18	206 056,66	104 546,40	90 279,28	73546,90	0,00	0,00	0,00	765884,92
		федеральный бюджет	768	55 749,63	0,00	132 060,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	187 809,94
		краевой бюджет	768	65 743,87	124 729,40	56 396,21	88 316,83	80 979,28	73546,90	0,00	0,00	0,00	489712,49
		бюджет муниципальных образований	X	17 408,00	27 824,78	17 600,14	16 229,57	9 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88 362,49
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
3.1.3.1.	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры Приморского края	всего	768	138 901,50	146 053,96	206 056,66	104 546,40	90 279,28	73546,90	0,00	0,00	0,00	759384,70
		федеральный бюджет	768	55 749,63	0,00	132 060,31	0,00	0,00					187 809,94
		краевой бюджет	768	65 743,87	118 229,18	56 396,21	88 316,83	80 979,28	73546,90	0,00	0,00	0,00	483212,27
		бюджет муниципальных образований	X	17 408,00	27 824,78	17 600,14	16 229,57	9 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88 362,49
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
3.1.3.2.	Исполнение судебных актов	всего	768	0,00	6 500,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 500,22
		федеральный бюджет											0,00
		краевой бюджет	768	0,00	6 500,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 500,22
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
3.1.4.	Субсидии организациям, оказывающим на территории Приморского края услуги по водо- и теплоснабжению объектов жилищно-коммунального хозяйства, на мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры Приморского края	всего	768	180 343,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180 343,90
		федеральный бюджет											0,00
		краевой бюджет	768	180 343,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180 343,90
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
3.2.	Основное мероприятие: "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организаций, финансируемых из краевого бюджета"	всего	X	195 238,55	95 859,15	21 566,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	312 664,62
			759	110 563,00	36 222,00	21 363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168 148,55
			760	33 733,30	18 141,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 874,90
			761	10 060,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 060,00
			763	2 568,10	250,77	203,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 022,24
			764	3 760,50	269,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 029,50
			765	17 477,10	2 038,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 515,70
			769	9 790,50	4 952,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 743,38
			776	3 489,80	276,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 766,60
			779	3 776,25	3 707,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 483,75
			756	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
		федеральный бюджет											0,00
		краевой бюджет	X	195 238,55	95 859,15	21 566,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	312 664,62
			759	110 563,00	36 222,00	21 363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168 148,55
			760	33 733,30	18 141,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 874,90
			761	10 060,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 060,00
			763	2 568,10	250,77	203,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 022,24
			764	3 760,50	269,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 029,50

			765	17 477,10	2 038,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 515,70
			769	9 790,50	4 952,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 743,38
			776	3 489,80	276,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 766,60
			779	3 776,25	3 707,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 483,75
			756	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
		всего	X	195 238,55	95 859,15	21 566,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	312 664,62
			759	110 563,00	36 222,00	21 363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168 148,55
			760	33 733,30	18 141,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 874,90
			761	10 060,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 060,00
			763	2 568,10	250,77	203,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 022,24
			764	3 760,50	269,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 029,50
			765	17 477,10	2 038,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 515,70
			769	9 790,50	4 952,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 743,38
			776	3 489,80	276,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 766,60
			779	3 776,25	3 707,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 483,75
			756	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
		федеральный бюджет											0,00
3.2.1.	Организационные, технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, финансируемых из краевого бюджета	краевой бюджет	X	195 238,55	95 859,15	21 566,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	312 664,62
			759	110 563,00	36 222,00	21 363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168 148,55
			760	33 733,30	18 141,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 874,90
			761	10 060,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 060,00
			763	2 568,10	250,77	203,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 022,24
			764	3 760,50	269,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 029,50
			765	17 477,10	2 038,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 515,70
			769	9 790,50	4 952,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 743,38
			776	3 489,80	276,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 766,60
			779	3 776,25	3 707,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 483,75
			756	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
		всего	X	1 000,00	367,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 367,00
			771	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			755	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			787	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет											0,00
3.3.	Основное мероприятие: "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в отраслях экономики Приморского края	краевой бюджет	X	1 000,00	367,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 367,00
			771	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			755	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			787	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
		всего	771	1 000,00	367,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 367,00
		федеральный бюджет											0,00
3.3.1.	Стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отраслях экономики Приморского края	краевой бюджет	771	1 000,00	367,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 367,00
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
		всего	755	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет											0,00
3.3.2.	Создание и эксплуатация региональной информационной системы в области энергосбережения в целях привлечения инвестиций в проекты повышения энергетической эффективности	краевой бюджет	755	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
		всего	787	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет											0,00
3.3.3.	Развитие использования возобновляемых источников энергии	краевой бюджет	787	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
		всего	787	14 322,50	14 251,25	13 546,90	11 667,30	11 222,34	13528,42	12 292,58	12 292,58	12 292,58	115416,45
		федеральный бюджет											0,00
3.4.	Основное мероприятие: "Управление, организационно-правовое и методическое обеспечение в сфере установленных функций органов исполнительной власти Приморского края"	краевой бюджет	787	14 322,50	14 251,25	13 546,90	11 667,30	11 222,34	13528,42	12 292,58	12 292,58	12 292,58	115416,45
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00
		всего	787	14 322,50	14 251,25	13 546,90	11 667,30	11 222,34	13528,42	12 292,58	12 292,58	12 292,58	115416,45
		федеральный бюджет											0,00
3.4.1.	Руководство и управление в сфере установленных функций органов государственной власти Приморского края	краевой бюджет	787	14 322,50	14 251,25	13 546,90	11 667,30	11 222,34	13528,42	12 292,58	12 292,58	12 292,58	115416,45
		бюджет муниципальных образований											0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации											0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды											0,00
		иные внебюджетные источники											0,00

».

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 663-па

от 28 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 14 марта 2014 года № 73-па «О субсидиях, выделяемых из краевого бюджета организациям железнодорожного транспорта на возмещение недополученных доходов в связи с перевозкой пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Приморского края по предельным тарифам»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Порядок предоставления субсидий, выделяемых из краевого бюджета организациям железнодорожного транспорта на возмещение недополученных доходов в связи с перевозкой пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Приморского края по предельным тарифам, утвержденный постановлением Администрации Приморского края от 14 марта 2014 года № 73-па «О субсидиях, выделяемых из краевого бюджета организациям железнодорожного транспорта на возмещение недополученных доходов в связи с перевозкой пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Приморского края по предельным тарифам» (в редакции постановлений Администрации Приморского края от 30 апреля 2014 года № 163-па, от 9 июня 2014 года № 222-па, от 12 сентября 2014 года № 371-па, от 27 октября 2015 года № 419-па, от 5 мая 2016 года № 181-па, от 5 июля 2016 года № 303-па, от 15 июня 2017 года № 230-па) (далее – Порядок), следующие изменения:

1.1. В пункте 6:

дополнить абзацы одиннадцатый и шестнадцатый подпункта 6.2 после слова «организации» словами «за n-ный месяц»;

дополнить абзацем следующего содержания:

«Суммарный расчетный доход организации за n месяцев отчетного года, принимаемый в целях расчета размера субсидии в соответствии с настоящим пунктом, не должен превышать плановый доход организации, рассчитанный как произведение экономически обоснованного тарифа, установленного департаментом по тарифам Приморского края, количества запланированных к перевозке за отчетный год пассажиров и средней дальности поездки, учтенных при установлении департаментом по тарифам Приморского края экономически обоснованных тарифов на соответствующий год. В случае указанного в настоящем абзаце превышения суммарного расчетного дохода субсидия организации за отчетный месяц предоставляется в размере потребности в субсидии за минусом суммы указанного в настоящем абзаце превышения суммарного расчетного дохода;

1.2. Изложить приложение к Порядку в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

Приложение
к постановлению
Администрации Приморского края
от 28 декабря 2018 года № 663-па

«Приложение
к Порядку предоставления субсидий,
выделяемых из краевого бюджета организациям железнодорожного транспорта на возмещение недополученных доходов в связи с перевозкой пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Приморского края по предельным тарифам

Форма

РАСЧЕТ
размера потребности в субсидии на возмещение недополученных доходов в связи с перевозкой пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Приморского края по предельным тарифам

_____
(наименование организации, отчетный месяц)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Величина
1	2	3	4
1.	Плановые показатели, учтенные при установлении департаментом по тарифам Приморского края экономически обоснованных тарифов на соответствующий год:		
1.1.	Плановый доход организации за 12 месяцев (п.1.1. = п.1.2. * п.1.3. * п.2.6. /10)	руб.	
1.2.	Количество пассажиров, запланированных к перевозке в отчетном году	чел.	
1.3.	Средняя дальность поездки за 12 месяцев	км	
2.	Фактические показатели:		
2.1.	Доходы организации, полученные от оказания услуг по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по предельным тарифам	руб.	
2.2.	Количество отправленных пассажиров за отчетный месяц	чел.	
2.3.	Фактический пассажирооборот за отчетный месяц	пасс./км	
2.4.	Средняя дальность поездки за отчетный месяц	км	
2.5.	Предельный тариф за первые 10 км проезда, установленный Администрацией Приморского края	руб.	
2.6.	Тариф за 10 км проезда, установленный департаментом по тарифам Приморского края	руб.	
2.7.	Расчетные доходы организации за отчетный месяц, рассчитанные исходя из тарифа, установленного департаментом по тарифам Приморского края (п.2.7. = п.2.2. * п.2.4. * п.2.6. /10)	руб.	
2.8.	Суммарный расчетный доход организации за n месяцев отчетного года	руб.	
3.	Размер потребности в субсидии за отчетный месяц (п.3. = п.2.7. - п.2.1.)	руб.	
4.	Размер субсидии за отчетный месяц, подлежащий предоставлению организации (если 2.8. < 1.1., п.4. = п.3.) (если 2.8. > 1.1., п.4. = п.3 – (п.2.8. – п.1.1.))	руб.	

Руководитель организации _____ _____
(подпись) (расшифровка подписи)

Начальник финансовой службы (главный бухгалтер) организации _____ _____
(подпись) (расшифровка подписи)

Дата составления _____ 20___ г.».

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 664-па

от 28 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 21 июня 2013 года № 256-па «О предоставлении субсидий из краевого бюджета сельскохозяйственным товаропроизводителям Приморского края (за исключением граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) на возмещение части затрат, связанных с технической и технологической модернизацией, инновационным развитием агропромышленного комплекса, в 2013 - 2020 годах»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Администрации Приморского края от 21 июня 2013 года № 256-па «О предоставлении субсидий из краевого бюджета сельскохозяйственным товаропроизводителям Приморского края (за исключением граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) на возмещение части затрат, связанных с технической и технологической модернизацией, инновационным развитием агропромышленного комплекса, в 2013 - 2020 годах» (в редакции постановлений Администрации Приморского края от 9 августа 2013 года № 318-па, от 13 декабря 2013 года № 472-па, от 24 октября 2014 года № 435-па, от 7 сентября 2015 года № 328-па, от 30 декабря 2015 года № 553-па, от 16 мая 2016 года № 204-па, от 5 июля 2016 года № 303-па, от 19 сентября 2016 года № 436-па, от 26 сентября 2017 года № 385-па, от 25 декабря 2017 года № 543-па, от 5 марта 2018 года № 96-па, от 7 сентября 2018 года № 424-па, от 27 сентября 2018 года № 477-па) (далее – постановление) следующие изменения:

1.1. Изложить констатирующую часть постановления в следующей редакции:

«В соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2018 года № 1413 «Об утверждении Правил предоставления и распределения иных межбюджетных трансфертов из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на возмещение части прямых понесенных затрат на создание и (или) модернизацию объектов агропромышленного комплекса», от 6 сентября 2016 года № 887 «Об общих требованиях к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий юридическим лицам (за исключением субсидий государственным (муниципальным) учреждениям), индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг», на основании Устава Приморского края, в соответствии с Законом Приморского края от 30 мая 2007 года № 78-КЗ «О развитии сельского хозяйства в Приморском крае», постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 392-па «Об утверждении государственной программы Приморского края «Развитие сельского хозяйства и регулирования рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия. Повышение уровня жизни сельского населения Приморского края» на 2013 - 2021 годы» Администрация Приморского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:»;

1.2. В Порядке предоставления субсидий из краевого бюджета сельскохозяйственным товаропроизводителям Приморского края (за исключением граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) на возмещение части затрат, связанных с технической и технологической модернизацией, инновационным развитием агропромышленного комплекса, в 2013 – 2020 годах, утвержденном постановлением (далее – Порядок):

в пункте 1 Порядка:

заменить в абзаце первом слова «условия отбора» словами «критерии отбора»;

заменить по тексту абзаца второго цифры «2020» цифрами «2021»;

дополнить пункт 2 Порядка подпунктом 2.4 следующего содержания:

«2.4. Возмещение части прямых понесенных затрат на создание и (или) модернизацию объектов агропромышленного комплекса за счет субсидий, в том числе источником финансового обеспечения которых являются иные межбюджетные трансферты из федерального бюджета, предоставляемые в соответствии с Правилами предоставления и распределения иных межбюджетных трансфертов из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на возмещение части прямых понесенных затрат на создание и (или) модернизацию объектов агропромышленного комплекса, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 ноября 2018 года № 1413 «Об утверждении Правил предоставления и распределения иных межбюджетных трансфертов из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на возмещение части прямых понесенных затрат на создание и (или) модернизацию объектов агропромышленного комплекса» (далее – Правила предоставления иных межбюджетных трансфертов).

Субсидии сельскохозяйственным товаропроизводителям на возмещение части прямых понесенных затрат на создание и (или) модернизацию объектов агропромышленного комплекса предоставляются по направлениям, определенным пунктом 3 Правил предоставления иных межбюджетных трансфертов.»;

заменить в абзаце первом пункта 3 Порядка слова «Условиями отбора» словами «Критериями отбора»;

в пункте 3.1 Порядка:

заменить в абзаце первом слова «Условиями отбора» словами «Критериями отбора»;

дополнить абзацем следующего содержания:

«в части возмещения части затрат по приобретению сельскохозяйственной техники, оборудования и племенного скота на условиях договоров финансовой аренды (лизинга) − субсидии не предоставляются сельскохозяйственным товаропроизводителям по договорам финансовой аренды (лизинга), при заключении которых продавец предмета лизинга одновременно выступает в качестве лизингополучателя в пределах одного лизингового правоотношения (возвратный лизинг).»;

заменить в пункте 3.2, абзаце первом пунктов 3.4, 3.5, 3.7, 3.8, слова «Условиями отбора» словами «Критериями отбора»;

дополнить Порядок пунктом 3.9.1 следующего содержания:

«3.9.1. Критериями отбора сельскохозяйственных товаропроизводителей на предоставление субсидий на возмещение части прямых понесенных затрат на создание и (или) модернизацию объектов агропромышленного комплекса являются осуществление деятельности на территории Приморского края, а также соответствие объектов агропромышленного комплекса требованиям, установленным к объектам агропромышленного комплекса Порядком отбора инвестиционных проектов, представленных сельскохозяйственными товаропроизводителями, за исключением граждан, ведущих личное подсобное хозяйство, и российскими организациями, осуществляющими создание и (или) модернизацию объектов агропромышленного комплекса, на возмещение части прямых понесенных затрат по реализуемым объектам агропромышленного комплекса в соответствии с Правилами предоставления иных межбюджетных трансфертов (далее – Порядок отбора);»;

изложить пункт 3.10 Порядка в следующей редакции:

«3.10. Критериями отбора сельскохозяйственных товаропроизводителей на предоставление субсидий на возмещение части затрат, связанных с приобретением оборудования для молочного животноводства, на возмещение части затрат, связанных с развитием переработки продукции растениеводства и животноводства, кроме указанных в абзацах втором - шестом пункта 3 настоящего Порядка критериев отбора, является осуществление производства продукции животноводства (молоко, мясо) на территории Приморского края в течение не менее одного года до года обращения за субсидией.»;

заменить в абзаце третьем пункта 4 Порядка слово «пунктам» словом «пунктами», слово «условиям» словом «критериям»;

заменить в абзаце первом пункта 9 Порядка слова «указанных в пункте 2» словами «указанных в подпункте 2.1 пункта 2»;

дополнить Порядок пунктом 9.2 следующего содержания:

«9.2. Размер субсидий на возмещение части затрат, указанных в подпункте 2.4 пункта 2 настоящего Порядка, рассчитывается по следующей формуле:

SUMсуб = N зат x S, где:

SUMсуб − размер субсидии;

N зат − фактические затраты, предусмотренные подпунктом 2.4 пункта 2 настоящего Порядка;

S - ставка субсидии.»;

дополнить пункт 18.1 Порядка абзацем следующего содержания:

«Показателями результативности использования субсидий, предусмотренных подпунктом 2.4 пункта 2 Порядка, являются показатели результативности использования субсидии, предусмотренные пунктом 18 Правил предоставления иных межбюджетных трансфертов.»;

1.3. Дополнить перечень документов, предоставляемых сельскохозяйственными товаропроизводителями Приморского края (за исключением граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) для получения субсидий из краевого бюджета на возмещение части затрат, связанных с технической и технологической модернизацией, инновационным развитием агропромышленного комплекса, в 2013 - 2020 годах, утвержденный постановлением, пунктом 4.1 следующего содержания:

«4.1. Субсидия на возмещение части прямых понесенных затрат, предусмотренных подпунктом 2.4 пункта 2 Порядка предоставления субсидий из краевого бюджета сельскохозяйственным товаропроизводителям Приморского края (за исключением граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) на возмещение части затрат, связанных с технической и технологической модернизацией, инновационным развитием агропромышленного комплекса, в 2013 - 2020 годах, утвержденного постановлением:

справка-расчет, документы, подтверждающие наличие в собственности (долгосрочной аренде) земельного участка (за исключением селекционно-семеноводческого центра в растениеводстве), проектно-сметная документация, экспертиза проектно-сметной документации, акт ввода в эксплуатацию (разрешение на ввод в эксплуатацию или иные документы, подтверждающие ввод в эксплуатацию построенного (модернизированного) производственного объекта), документы, подтверждающие фактические затраты (платежные поручения, товарные чеки, кассовые чеки, мемориальные ордера, кассовые ордера), копии документов, подтверждающих фактическое выполнение работ по строительству (реконструкции), монтажу оборудования, копии документов, подтверждающих приобретение техники и оборудования (договор (соглашение, контракт) на приобретение сельскохозяйственной техники, оборудования, акт приема-передачи или товарная накладная), а также документы, подтверждающие соответствие объектов агропромышленного комплекса требованиям, установленным к объектам агропромышленного комплекса Порядком отбора.»;

1.4. Дополнить сроки предоставления документов для получения субсидии из краевого бюджета сельскохозяйственными товаропроизводителями Приморского края (за исключением граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) на возмещение части затрат, связанных с технической и технологической модернизацией, инновационным развитием агропромышленного комплекса, в 2013-2020 годах, утвержденные постановлением, пунктом 7.1 следующего содержания:

«

7.1.	Субсидия на возмещение части прямых понесенных затрат, предусмотренных подпунктом 2.4 пункта 2 Порядка предоставления субсидий из краевого бюджета сельскохозяйственным товаропроизводителям Приморского края (за исключением граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) на возмещение части затрат, связанных с технической и технологической модернизацией, инновационным развитием агропромышленного комплекса, в 2013 - 2020 годах, утвержденного настоящим постановлением	в срок с 1 по 10 число месяца текущего года – ежемесячно, кроме декабря, в срок с 1 по 20 декабря текущего года

»;

1.5. Дополнить размеры ставок для расчета субсидий, предоставляемых из краевого бюджета сельскохозяйственным товаропроизводителям Приморского края (за исключением граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) на возмещение части затрат, связанных с технической и технологической модернизацией, инновационным развитием агропромышленного комплекса, в 2013 - 2020 годах, утвержденные постановлением, пунктами 7.1, 8.1 следующего содержания:

«

7.1.	Субсидия на возмещение части прямых понесенных затрат, предусмотренных подпунктом 2.4 пункта 2 Порядка предоставления субсидий из краевого бюджета сельскохозяйственным товаропроизводителям Приморского края (за исключением граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) на возмещение части затрат, связанных с технической и технологической модернизацией, инновационным развитием агропромышленного комплекса, в 2013 - 2020 годах, утвержденного настоящим постановлением	%	уровень софинансирования расходного обязательства за счет средств бюджета Приморского края определяется в соответствии с Правилами предоставления и распределения иных межбюджетных трансфертов из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на возмещение части прямых понесенных затрат на создание и (или) модернизацию объектов агропромышленного комплекса, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2018 года № 1413
	Субсидии, источником которых являются субсидии на условиях софинансирования из федерального бюджета		
8.1.	Субсидия на возмещение части прямых понесенных затрат, предусмотренных подпунктом 2.4 пункта 2 Порядка предоставления субсидий из краевого бюджета сельскохозяйственным товаропроизводителям Приморского края (за исключением граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) на возмещение части затрат, связанных с технической и технологической модернизацией, инновационным развитием агропромышленного комплекса, в 2013 - 2020 годах, утвержденного настоящим постановлением	%	согласно доле средств федерального бюджета и уровню софинансирования, установленных Правилами предоставления и распределения иных межбюджетных трансфертов из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на возмещение части прямых понесенных затрат на создание и (или) модернизацию объектов агропромышленного комплекса, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2018 года № 1413

»

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

ГУБЕРНАТОР ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 81-пг

от 28 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Губернатора Приморского края от 21 мая 2010 года № 54-пг «Об утверждении Положения о проверке достоверности и полноты сведений, представляемых гражданами, претендующими на замещение государственных должностей Приморского края, и лицами, замещающими государственные должности Приморского края, и соблюдения ограничений лицами, замещающими государственные должности Приморского края»

На основании Устава Приморского края, в целях приведения нормативных правовых актов Губернатора Приморского края в соответствие с действующим законодательством

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в Положение о проверке достоверности и полноты сведений, представляемых гражданами, претендующими на замещение государственных должностей Приморского края, и лицами, замещающими государственные должности Приморского края, и соблюдения ограничений лицами, замещающими государственные должности Приморского края, утвержденное постановлением Губернатора Приморского края от 21 мая 2010 года № 54-пг (в редакции постановлений Губернатора Приморского края от 21 декабря 2010 года № 113-пг, от 14 июля 2011 года № 44-пг, от 15 июня 2012 года № 35-пг, от 3 февраля 2014 года № 5-пг, от 6 мая 2014 года № 28-пг, от 1 декабря 2014 года № 83-пг, от 9 октября 2015 года № 67-пг), следующие изменения:

1.1. Дополнить абзац третий пункта 1 словами «(далее − сведения, представленные гражданами в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации)»;

1.2. Изложить пункт 2 в следующей редакции:

«2. Проверка, предусмотренная пунктом 1 настоящего Положения, осуществляется по решению руководителя государственного органа Приморского края или уполномоченного им должностного лица (за исключением случая, указанного в абзаце втором настоящего пункта) отдельно в отношении каждого гражданина или лица, замещающего государственную должность Приморского края.

В отношении председателя Избирательной комиссии Приморского края, заместителя председателя Избирательной комиссии Приморского края, председателя территориальной избирательной комиссии, председателя Контрольно-счетной палаты Приморского края, заместителя председателя Контрольно-счетной палаты Приморского края, Уполномоченного по правам человека в Приморском крае, Уполномоченного по защите прав предпринимателей в Приморском крае проверка, предусмотренная абзацем четвертым пункта 1 настоящего Положения, осуществляется департаментом по профилактике коррупционных и иных правонарушений Приморского края по решению Губернатора Приморского края.

Решение принимается отдельно в отношении каждого гражданина или лица, замещающего государственную должность Приморского края, и оформляется в письменной форме.

Проверка, предусмотренная пунктом 1 настоящего Положения, осуществляется в пределах своей компетенции:

кадровой службой государственного органа Приморского края – в отношении граждан и лиц, замещающих государственные должности Приморского края в государственном органе Приморского края;

департаментом государственной гражданской службы и кадров Администрации Приморского края − в отношении граждан при назначении на государственные должности Приморского края в Администрации Приморского края в части проверки соблюдения ограничений, установленных подпунктом 1 пункта 4(2) статьи 6 Закона Приморского края от 13 июня 2007 года № 87-КЗ «О государственных должностях Приморского края»;

департаментом по профилактике коррупционных и иных правонарушений Приморского края − в отношении граждан и лиц, замещающих государственные должности Приморского края в пределах полномочий, предусмотренных Положением об указанном органе исполнительной власти Приморского края, утвержденным Администрацией Приморского края.

1.3. В пункте 3:

дополнить абзац второй после слов «Приморского края» словами «- в отношении проверки, предусмотренной абзацем третьим пункта 1 настоящего Положения»;

дополнить абзац третий после слов «о представлении» словами «гражданином или»;

1.4. В пункте 7:

изложить абзац первый в следующей редакции:

«7. При осуществлении проверки руководитель кадровой службы государственного органа Приморского края, руководитель департамента государственной гражданской службы и кадров Администрации Приморского края, руководитель департамента по профилактике коррупционных и иных правонарушений Приморского края или уполномоченные ими должностные лица в пределах своих полномочий вправе:»;

дополнить абзац второй после слова «органа» словами «Приморского края»;

заменить в абзаце четвертом слово «материалам» словами «дополнительным материалам»;

изложить абзац пятый в следующей редакции:

«направлять в установленном порядке запрос (кроме запросов, касающихся осуществления оперативно-розыскной деятельности или ее результатов, в кредитные организации, налоговые органы Российской Федерации и органы, осуществляющие государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним) в органы прокуратуры Российской Федерации, иные федеральные государственные органы, государственные органы субъектов Российской Федерации, территориальные органы федеральных государственных органов, органы местного самоуправления, в организации и общественные объединения (далее − государственные органы и организации) об имеющихся у них сведениях: о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера гражданина или лица, замещающего государственную должность Приморского края, его супруги (супруга) и несовершеннолетних детей; о достоверности и полноте сведений, представленных гражданином в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации; о соблюдении лицом, замещающим государственную должность Приморского края, установленных ограничений;»;

1.5. Дополнить пунктом 7.1 следующего содержания:

«7.1. Запросы в органы, осуществляющие оперативно-розыскную деятельность, в кредитные организации, налоговые органы Российской Федерации и органы, осуществляющие государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним, направляются Губернатором Приморского края либо уполномоченным им должностным лицом.»;

1.6. В пункте 8:

дополнить абзац четвертый после слова «(службы)» словами «, вид и реквизиты документа, удостоверяющего личность,»;

заменить в абзаце седьмом слова «государственного служащего» словами «государственного гражданского служащего Приморского края»;

дополнить новым абзацем восьмым следующего содержания:

«идентификационный номер налогоплательщика (в случае направления запроса в налоговые органы Российской Федерации)»;

считать абзац восьмой абзацем девятым;

1.7. В пункте 9:

дополнить абзац первый после слов «государственного органа» словами «Приморского края, руководитель департамента государственной гражданской службы и кадров Администрации Приморского края, руководитель департамента по профилактике коррупционных и иных правонарушений Приморского края»;

изложить абзац третий в следующей редакции:

«проведение в случае обращения лица, замещающего государственную должность Приморского края, беседы с ним, в ходе которой он должен быть проинформирован о том, какие сведения, представляемые им в соответствии с настоящим Положением, и соблюдение каких установленных ограничений подлежат проверке, − в течение семи рабочих дней со дня обращения лица, замещающего государственную должность Приморского края, а при наличии уважительной причины − в срок, согласованный с лицом, замещающим государственную должность Приморского края;»;

дополнить абзацем следующего содержания:

«проведение в случае обращения гражданина беседы с ним, в ходе которой он должен быть проинформирован о том, какие сведения, представляемые им в соответствии с настоящим Положением, подлежат проверке, − в течение семи рабочих дней со дня обращения гражданина, а при наличии уважительной причины − в срок, согласованный с гражданином.»;

1.8. Изложить пункт 10 в следующей редакции:

«10. По окончании проверки кадровая служба государственного органа Приморского края, департамент государственной гражданской службы и кадров Администрации Приморского края, департамент по профилактике коррупционных и иных правонарушений Приморского края обязаны ознакомить гражданина или лицо, замещающее государственную должность Приморского края, с результатами проверки с соблюдением законодательства Российской Федерации о государственной тайне.»;

1.9. В пункте 11:

дополнить абзац второй после слова «третьем» словом «, четвертом»;

изложить абзац четвертый пункта 11 в следующей редакции:

«обращаться в кадровую службу соответствующего государственного органа Приморского края, департамент государственной гражданской службы и кадров Администрации Приморского края, департамент по профилактике коррупционных и иных правонарушений Приморского края с подлежащим удовлетворению ходатайством о проведении с ним беседы по вопросам, указанным в абзаце третьем, четвертом пункта 9 настоящего Положения.»;

1.10. Дополнить пункт 12 после слова «Пояснения» словами «и дополнительные материалы»;

1.11. Дополнить пунктом 13.1 следующего содержания:

«13.1. Руководитель кадровой службы государственного органа Приморского края, руководитель департамента государственной гражданской службы и кадров Администрации Приморского края, руководитель департамента по профилактике коррупционных и иных правонарушений Приморского края представляют лицу, принявшему решение о проведении проверки, доклад о ее результатах.»;

1.12. Дополнить абзац первый пункта 14 после слов «должностному лицу» словами «или органу», после слов «представлять к назначению» словом «,утверждать»;

1.13. В пункте 15:

дополнить после слов «государственного органа» словами «Приморского края, департаментом государственной гражданской службы и кадров Администрации Приморского края, департаментом по профилактике коррупционных и иных правонарушений Приморского края»;

дополнить после слов «не являющихся политическим партиями,» словами «Общественной палате Российской Федерации и Общественной палате Приморского края,»;

1.14. Дополнить пунктом 18 следующего содержания:

«18. Подлинники справок о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, поступивших в государственный орган Приморского края в соответствии с постановлением Губернатора Приморского края от 5 мая 2010 года № 44-пг «О представлении гражданами, претендующими на замещение государственных должностей Приморского края, и лицами, замещающими государственные должности Приморского края, сведений о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера», приобщаются к личным делам. В случае отказа гражданину в назначении на государственную должность Приморского края подлинники представленных им справок о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера приобщаются к материалам проверки.»;

1.15. Дополнить пунктом 19 следующего содержания:

«19. Копии справок, указанных в пункте 18 настоящего Положения, и материалы проверки хранятся в кадровой службе соответствующего государственного органа Приморского края, департамента государственной гражданской службы и кадров Администрации Приморского края, департамента по профилактике коррупционных и иных правонарушений Приморского края в течение трех лет со дня ее окончания, после чего передаются в архив.».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края
А.И. Костенко

ГУБЕРНАТОР ПРИМОРСКОГО КРАЯ

РАСПОРЯЖЕНИЕ № 320-рг

от 28 декабря 2018 года

О внесении изменений в распоряжение Губернатора Приморского края от 5 марта 2015 года № 39-рг «О Координационном совете по вопросам реализации государственной программы Приморского края «Социальная поддержка населения Приморского края на 2013 - 2020 годы»

На основании Устава Приморского края

1. Внести в распоряжение Губернатора Приморского края от 5 марта 2015 года № 39-рг «О Координационном совете по вопросам реализации государственной программы Приморского края «Социальная поддержка населения Приморского края на 2013 - 2020 годы» (в редакции распоряжений Губернатора Приморского края от 24 сентября 2015 года № 168-рг, от 1 февраля 2016 года № 16-рг, от 19 октября 2016 года № 193-рг, от 25 декабря 2017 года № 229-рг) (далее − распоряжение) следующие изменения:

1.1. Заменить в наименовании распоряжения цифры «2020» цифрами «2021»;

1.2. Заменить в пункте 1 распоряжения цифры «2020» цифрами «2021»;

1.3. В составе Координационного совета по вопросам реализации государственной программы Приморского края «Социальная поддержка населения Приморского края на 2013 - 2020 годы», утвержденном распоряжением:

заменить в наименовании цифры «2020» цифрами «2021»;

заменить позицию «член попечительского совета Приморского краевого общественного благотворительного фонда защиты материнства и детства «Мама» (по согласованию)» позицией «специалист автономной некоммерческой организации дополнительного профессионального образования и консалтинга «Развитие» (по согласованию)».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего распоряжения.

И.о. Губернатора края
А. И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 666-па

от 28 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 30 августа 2018 года № 405-па «Об утверждении Порядка предоставления из краевого бюджета субсидии акционерному обществу «Корпорация развития жилищного строительства» на финансовое обеспечение (возмещение) затрат, связанных с предоставлением отдельным категориям граждан ипотечных жилищных займов со сниженной процентной ставкой»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Администрации Приморского края от 30 августа 2018 года № 405-па «Об утверждении Порядка предоставления из краевого бюджета субсидии акционерному обществу «Корпорация развития жилищного строительства» на финансовое обеспечение (возмещение) затрат, связанных с предоставлением отдельным категориям граждан ипотечных жилищных займов со сниженной процентной ставкой» (в редакции постановления Администрации Приморского края от 21 сентября 2018 года № 457-па) (далее − постановление) следующие изменения:

1.1. В Порядке предоставления из краевого бюджета субсидии акционерному обществу «Корпорация развития жилищного строительства» на финансовое обеспечение (возмещение) затрат, связанных с предоставлением отдельным категориям граждан ипотечных жилищных займов со сниженной процентной ставкой, утвержденном постановлением (далее – Порядок):

заменить в абзаце первом пункта 2 Порядка слова «акционерного общества «ДОМ.РФ» словами «организации единого института развития в жилищной сфере»;

заменить по тексту Порядка слова «АО «ДОМ.РФ» словами «ЕИРЖС»;

1.2. В Перечне категорий граждан, имеющих право на получение ипотечных жилищных займов со сниженной процентной ставкой, утвержденном постановлением:

дополнить пункт 2 подпунктами 6, 7 следующего содержания:

«6) для которых работа в организациях оборонно-промышленного комплекса, находящихся на территории Приморского края, включенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке в сводный реестр организаций оборонно-промышленного комплекса, независимо от организационно-правовой формы таких организаций, является основным местом работы;

7) для которых работа на авиационных предприятиях, находящихся на территории Приморского края, в летном и инженерно-техническом составах, занятых на обслуживании рейсов внутрикраевой авиации, является основным местом работы.»;

заменить в пункте 3 Перечня слова «АО «ДОМ.РФ» словами «ЕИРЖС»;

заменить по тексту приложения к Перечню слова «АО «ДОМ.РФ» словами «ЕИРЖС».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Глава Администрации Приморского края
А.И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 667-па

от 28 декабря 2018 года

О бюджетных инвестициях на приобретение жилых помещений в собственность Приморского края для лиц, включенных в сводный список детей-сирот, детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, на территории Приморского края, имеющих право на обеспечение жилым помещением

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, на основании Закона Приморского края от 24 декабря 2018 года № 433-КЗ «Об обеспечении жилыми помещениями детей-сирот, детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, на территории Приморского края», постановления Ад-

министрации Приморского края от 28 мая 2014 года № 203-па «О Порядке принятия решений о подготовке и реализации бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства собственности Приморского края и на приобретение объектов недвижимого имущества в собственность Приморского края» Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Осуществить в 2019 году реализацию бюджетных инвестиций в размере 199 947,93 тыс. руб. на приобретение жилых помещений в собственность Приморского края, в целях их предоставления по договорам найма специализированного жилого помещения лицам, включенным в сводный список детей-сирот, детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, на территории Приморского края, имеющих право на обеспечение жилым помещением, в отношении которых имеются вступившие в законную силу судебные акты, согласно которым обязанность по обеспечению их жилыми помещениями возложена на Администрацию Приморского края (далее – объект):

главный распорядитель средств краевого бюджета: департамент земельных и имущественных отношений Приморского края;

государственный заказчик: краевое государственное казенное учреждение «Управление землями и имуществом на территории Приморского края»;

направление инвестирования: приобретение объекта в собственность Приморского края;

предполагаемая мощность объекта – 158 квартир (общая площадь одной квартиры 30 кв.м.), из которых:

на территории Арсеньевского городского округа 2 квартиры стоимостью 1 550 310 рублей на сумму 3 100 620 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 51 677 рублей;

на территории Артёмовского городского округа 4 квартиры стоимостью 2 174 040 рублей на сумму 8 696 160 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 72 468 рублей;

на территории городского округа Большой Камень 1 квартира стоимостью 2 152 980 рублей на сумму 2 152 980 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 71 766 рублей;

на территории Владивостокского городского округа 7 квартир стоимостью 3 411 840 рублей на сумму 23 882 880 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 113 728 рублей;

на территории Дальнегорского городского округа 4 квартиры стоимостью 657 150 рублей на сумму 2 628 600 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 21 905 рублей;

на территории Дальнереченского городского округа:

8 квартир стоимостью 1 684 020 рублей на сумму 13 472 160 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 56 134 рублей;

3 квартиры стоимостью 1 352 850 рублей на сумму 4 058 550 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 45 095 рублей;

на территории Лесозаводского городского округа 6 квартир стоимостью 872 400 рублей на сумму 5 234 400 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 29 080 рублей;

на территории Находкинского городского округа 3 квартиры, стоимостью 1 834 920 рублей на сумму 5 504 760 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 61 164 рублей;

на территории Партизанского городского округа 6 квартир, стоимостью 1 018 170 рублей на сумму 6 109 020 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 33 939 рублей;

на территории городского округа Спасск-Дальний 6 квартир, стоимостью 793 470 рублей на сумму 4 760 820 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 26 449 рублей;

на территории Уссурийского городского округа 6 квартир, стоимостью 2 090 070 рублей на сумму 12 540 420 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 69 669 рублей;

на территории городского округа Фокино (ЗАТО) 2 квартиры, стоимостью 948 030 рублей на сумму 1 896 060 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 31 601 рублей;

на территории Анучинского муниципального района 3 квартиры, стоимостью 1 230 840 рублей на сумму 3 692 520 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 41 028 рублей;

на территории Дальнереченского муниципального района 3 квартиры, стоимостью 880 050 рублей на сумму 2 640 150 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 29 335 рублей;

на территории Кавалеровского муниципального района 5 квартир, стоимостью 1 111 110 рублей на сумму 5 555 550 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 37 037 рублей;

на территории Кировского муниципального района 3 квартиры, стоимостью 1 270 410 рублей на сумму 3 811 230 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 42 347 рублей;

на территории Красноармейского муниципального района 9 квартир, стоимостью 180 480 рублей на сумму 1 624 320 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 6 016 рублей;

на территории Лазовского муниципального района 2 квартиры, стоимостью 768 390 рублей на сумму 1 536 780 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 25 613 рублей;

на территории Михайловского муниципального района 5 квартир, стоимостью 978 150 рублей на сумму 4 890 750 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 32 605 рублей;

на территории Надеждинского муниципального района 2 квартиры, стоимостью 1 735 440 рублей на сумму 3 470 880 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 57 848 рублей;

на территории Октябрьского муниципального района 1 квартира стоимостью 1 179 180 рублей на сумму 1 179 180 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 39 306 рублей;

на территории Ольгинского муниципального района 1 квартира, стоимостью 937 950 рублей на сумму 937 950 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 31 265 рублей;

на территории Партизанского муниципального района 3 квартиры, стоимостью 1 488 270 рублей на сумму 4 464 810 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 49 609 рублей;

на территории Пограничного муниципального района 2 квартиры, стоимостью 1 125 000 рублей на сумму 2 250 000 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 37 500 рублей;

на территории Пожарского муниципального района 1 квартира, стоимостью 858 660 рублей на сумму 858 660 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 28 622 рублей;

на территории Спасского муниципального района 8 квартир, стоимостью 543 390 рублей на сумму 4 347 120 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 18 113 рублей;

на территории Тернейского муниципального района 1 квартира, стоимостью 677 460 рублей на сумму 677 460 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 22 582 рублей;

на территории Ханкайского муниципального района 8 квартир, стоимостью 803 250 рублей на сумму 6 426 000 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 26 775 рублей;

на территории Хасанского муниципального района 3 квартиры, стоимостью 1 053 750 рублей на сумму 3 161 250 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 35 125 рублей;

на территории Хорольского муниципального района 5 квартир, стоимостью 806 820 рублей на сумму 4 034 100 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 26 894 рублей;

на территории Черниговского муниципального района 5 квартир, стоимостью 1 113 540 рублей на сумму 5 567 700 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 37 118 рублей;

на территории Чугуевского муниципального района 3 квартиры, стоимостью 1 358 340 рублей на сумму 4 075 020 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 45 278 рублей;

на территории Шкотовского муниципального района:

10 квартир, стоимостью 1 684 020 рублей на сумму 16 840 200 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 56 134 рублей;

2 квартиры, стоимостью 1 090 710 рублей на сумму 2 181 420 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 36 357 рублей;

на территории Яковлевского муниципального района:

10 квартир стоимостью 1 684 020 рублей на сумму 16 840 200 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 56 134 рублей;

5 квартир стоимостью 969 450 рублей на сумму 4 847 250 рублей, средней рыночной стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилого помещения 32 315 рублей;

предполагаемый срок приобретения объекта: декабрь 2019 года;

предполагаемая стоимость объекта: 199 947,93 тыс. рублей;

общий объем инвестиций в 2019 году: из краевого бюджета 199 947,93 тыс. рублей.

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А. И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 669-па

от 28 декабря 2018 года

О внесении изменений в постановление Администрации Приморского края от 14 ноября 2018 года № 534-па «О приобретении в 2018 году новогодних подарков детям Приморского края»

На основании Устава Приморского края Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в пункт 1 постановления Администрации Приморского края от 14 ноября 2018 года № 534-па «О приобретении в 2018 году новогодних подарков детям Приморского края» следующие изменения:

заменить в абзаце первом слово «пятом» словом «шестом»;

дополнить абзацем следующего содержания:

«детям (учащимся) Приморского края, указанным в абзацах третьем –пятом настоящего пункта, а также детям Приморского края – участникам Губернаторской елки и Рождественской елки.».

2. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А. И. Костенко

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 665-па

от 28 декабря 2018 года

О территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов

В соответствии с федеральными законами от 29 ноября 2010 года № 326-ФЗ «Об обязательном медицинском страховании в Российской Федерации», от 21 ноября 2011 года № 323-ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2003 года № 255 «О разработке и финансировании выполнения заданий по обеспечению государственных гарантий оказания гражданам Российской Федерации бесплатной медицинской помощи и контроле за их реализацией», на основании Устава Приморского края Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую территориальную программу государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов (далее – территориальная программа).

2. Департаменту здравоохранения Приморского края совместно с государственным учреждением «Территориальный фонд обязательного медицинского страхования Приморского края» обобщить итоги выполнения территориальной программы в срок не позднее 1 апреля 2020 года.

3. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяет своё действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2019 года.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на вице-губернатора Приморского края, курирующего вопросы образования, реализации научных, научно-технических и инновационных программ и проектов, культуры и охраны объектов культурного наследия, здравоохранения, социальной сферы, физической культуры и спорта.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А. И. Костенко

УТВЕРЖДЕНА
постановлением
Администрации Приморского края
от 28 декабря 2018 года № 665-па

ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ПРОГРАММА государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1.Территориальная программа государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов (далее – территориальная программа) разработана департаментом здравоохранения Приморского края (далее - Департамент)в соответствии с федеральными законамиот 29 ноября 2010 года № 326-ФЗ«Об обязательном медицинском страховании в Российской Федерации», от 21 ноября 2011 года№ 323-ФЗ«Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 10 декабря 2018 года № 1506«О Программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» (далее – постановление Правительства № 1506).

Территориальная программа сформирована с учетом порядков предоставления медицинской помощи и на основе стандартов медицинской помощи, а также с учетом особенностей половозрастного состава населения, уровня и структуры заболеваемости населения Приморского края, основанных на данных медицинской статистики, климатических и географических особенностей края и транспортной доступности медицинских организаций.

При формировании территориальной программы учтена сбалансированность объема медицинской помощи и ее финансового обеспечения, в том числе уплаты страховых взносов на обязательное медицинское страхование неработающего населения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обязательном медицинском страховании.

1.2. Территориальная программа включает в себя:

утвержденнуюстоимость территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи по источникам финансового обеспечения на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов (приложение № 1 к территориальной программе);

утвержденнуюстоимость территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи по условиям её оказания на 2019 год (приложение № 2к территориальной программе);

переченьмедицинских организаций, участвующих в реализации территориальной программы, в том числе территориальной программы обязательного медицинского страхования (приложение № 3 к территориальной программе);

перечень заболеваний и состояний, оказание медицинской помощи при которых осуществляется бесплатно, и категории граждан, оказание медицинской помощи которым осуществляется бесплатно;

порядок и условия предоставления медицинской помощи в Приморском крае (приложение № 4к территориальной программе);

условия реализации установленного законодательством Российской Федерации права на выбор врача, в том числе врача общей практики (семейного врача) и лечащего врача (с учетом согласия врача) (приложение №4к территориальной программе);

условия пребывания в медицинских организациях при оказании медицинской помощи в стационарных условиях, включая предоставление спального места и питания, при совместном нахождении одного из родителей или законного представителя в медицинской организации в стационарных условиях с ребенком до достижения им возраста 4 лет, а с ребенком старшеуказанного возраста - при наличии медицинских показаний (приложение №4к территориальной программе);

условия предоставления детям-сиротам и детям, оставшимся без попечения родителей, в случае выявления у них заболеваний медицинской помощи всех видов, включая специализированную, в том числе высокотехнологичную, медицинскую помощь (приложение №4к территориальной программе);

порядок реализации установленного законодательством Российской Федерации права внеочередного оказания медицинской помощи отдельным категориям граждан в медицинских организациях, находящихся на территории Приморского края (приложение № 5 к территориальной программе);

порядок обеспечения граждан лекарственными препаратами, а также медицинскими изделиями, включенными в утверждаемый Правительством Российской Федерации перечень медицинских изделий, имплантируемых в организм человека, лечебным питанием, в том числе специализированными продуктами лечебного питания, по назначению врача, а также донорской кровью и ее компонентами по медицинским показаниям в соответствии со стандартами медицинской помощи с учетом видов, условий и форм оказания медицинской помощи, за исключением лечебного питания, в том числе специализированных продуктов лечебного питания, по желанию пациента (приложение № 6к территориальной программе);

перечень мероприятий по профилактике заболеваний и формированию здорового образа жизни, осуществляемых в рамках территориальной программы (приложение № 7 к территориальной программе);

условия размещения пациентов в маломестных палатах (боксах) по медицинским и (или) эпидемиологическим показаниям, установленным Министерством здравоохранения Российской Федерации (приложение № 8 к территориальной программе);

условия и сроки диспансеризации населения для отдельных категорий населения (приложение № 9к территориальной программе);

порядок предоставления транспортных услуг при сопровождении медицинским работником пациента, находящегося на лечении в стационарных условиях, в целях выполнения порядков оказания медицинской помощи и стандартов медицинской помощи в случае необходимости проведения такому пациенту диагностических исследований - при отсутствии возможности их проведения медицинской организацией, оказывающей медицинскую помощь пациенту (приложение № 10к территориальной программе);

переченьжизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, необходимых для оказания стационарной медицинской помощи, а также скорой и неотложной медицинской помощи, в случае создания службы неотложной медицинской помощи (приложение № 11 к территориальной программе);

переченьлекарственных препаратов, отпускаемых населению в соответствии с перечнем групп населения и категорий заболеваний, при амбулаторном лечении которых лекарственные средства и изделия медицинского назначения отпускаются по рецептам врачей бесплатно, а также в соответствии с перечнем групп населения, при амбулаторном лечении которых лекарственные средства отпускаются по рецептам врачей с 50-процентной скидкой (приложение № 12 к территориальной программе);

объем медицинской помощи, оказываемой в рамках территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи,на 2019 год (приложение № 13 к территориальной программе);

объем медицинской помощи в расчете на одного жителя, стоимость объема медицинской помощи с учетом условий ее оказания, подушевой норматив финансирования;

порядок и размеры возмещения расходов, связанных с оказанием гражданам медицинской помощи в экстренной форме (приложение № 14к территориальной программе);

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

сроки ожидания медицинской помощи, оказываемой в плановой форме, в том числе сроки ожидания оказания медицинской помощи в стационарных условиях, проведения отдельных диагностических обследований и консультаций врачей-специалистов (приложение № 15к территориальной программе);

целевые значения критериев доступности и качества медицинской помощи, оказываемой в рамках территориальной программы (приложение № 16к территориальной программе).

1.3. Контроль качества, объемов и условий оказания медицинской помощи и лекарственного обеспечения в рамках утвержденной территориальной программы осуществляется Департаментом, государственным учреждением «Территориальный фонд обязательного медицинского страхования Приморского края» (далее - ГУ «ТФОМС ПК») и страховыми медицинскими организациями, осуществляющими обязательное медицинское страхование. Мониторинг целевых значений критериев доступности и качества медицинской помощи, оказываемой в рамках территориальной программы, осуществляется Департаментом.

1.4. Гражданам, застрахованным в других субъектах Российской Федерации, временно оказавшимся на территории Приморского края, медицинская помощь предоставляется по видам, включенным в территориальную программу обязательного медицинского страхования (далее – ОМС), при наличии полиса обязательного медицинского страхования, действующего на территории Российской Федерации, и документа, удостоверяющего личность.

1.5. Оказание медицинской помощи иностранным гражданам осуществляется в соответствии с Правилами оказания медицинской помощи иностранным гражданам на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 марта 2013 года № 186 «Об утверждении Правил оказания медицинской помощи иностранным гражданам на территории Российской Федерации».

1.6. Увеличение объемов медицинской и лекарственной помощи, включаемых в территориальную программу, возможно только при наличии дополнительных источников финансовых ресурсов в соответствующих бюджетах.

1.7. Разграничение оказания бесплатной медицинской помощи гражданам и платных медицинских работ (услуг) осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 2011 года № 323-ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации» и постановлением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 года № 1006 «Об утверждении Правил предоставления медицинскими организациями платных медицинских услуг» и обеспечивается в том числе соблюдением установленных территориальной программой сроков ожидания медицинской помощи, оказываемой в плановой форме.

II. ВИДЫ, УСЛОВИЯ И ФОРМЫ ОКАЗАНИЯ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ

В рамках территориальной программы бесплатно предоставляются:

первичная медико-санитарная помощь, в том числе первичная доврачебная, первичная врачебная и первичная специализированная;

специализированная, в том числе высокотехнологичная, медицинская помощь;

скорая, в том числе скорая специализированная, медицинская помощь;

паллиативная медицинская помощь, оказываемая медицинскими организациями.

Первичная медико-санитарная помощь является основой системы оказания медицинской помощи и включает в себя мероприятия по профилактике, диагностике, лечению заболеваний и состояний, медицинской реабилитации, наблюдению за течением беременности, формированию здорового образа жизни и санитарно-гигиеническому просвещению населения.

Первичная медико-санитарная помощь оказывается бесплатно в амбулаторных условиях и в условиях дневного стационара в плановой и неотложной форме.

Первичная доврачебная медико-санитарная помощь оказывается фельдшерами, акушерами и другими медицинскими работниками со средним медицинским образованием.

Первичная врачебная медико-санитарная помощь оказывается врачами-терапевтами, врачами-терапевтами участковыми, врачами-педиатрами, врачами-педиатрами участковыми и врачами общей практики (семейными врачами).

Первичная специализированная медико-санитарная помощь оказывается врачами-специалистами, включая врачей-специалистов медицинских организаций, оказывающих специализированную, в том числе высокотехнологичную, медицинскую помощь.

Специализированная медицинская помощь оказывается бесплатно в стационарных условиях и в условиях дневного стационара врачами-специалистами и включает в себя профилактику, диагностику и лечение заболеваний и состояний (в том числе в период беременности, родов и послеродовой период), требующих использования специальных методов и сложных медицинских технологий, а также медицинскую реабилитацию.

Высокотехнологичная медицинская помощь, являющаяся частью специализированноймедицинской помощи, включает в себя применение новых сложных и (или) уникальных методов лечения, а также ресурсоемких методов лечения с научно доказанной эффективностью, в том числе клеточных технологий, роботизированной техники, информационных технологий и методов генной инженерии, разработанных на основе достижений медицинской науки и смежных отраслей науки и техники.

Высокотехнологичная медицинская помощь, являющаяся частью специализированной медицинской помощи, оказывается медицинскими организациями в соответствии с утвержденным постановлением Правительства№ 1506перечнем видов высокотехнологичной медицинской помощи, содержащим в том числе методы лечения и источники финансового обеспечения высокотехнологичной медицинской помощи.

Скорая, в том числе скорая специализированная, медицинская помощь оказывается гражданам в экстренной или неотложной форме вне медицинской организации, а также в амбулаторных и стационарных условиях при заболеваниях, несчастных случаях, травмах, отравлениях и других состояниях, требующих срочного медицинского вмешательства.

Скорая, в том числе скорая специализированная, медицинская помощь оказывается медицинскими организациями государственной системы здравоохранения гражданам бесплатно.

При оказании скорой медицинской помощи в случае необходимости осуществляется медицинская эвакуация, представляющая собой транспортировку граждан в целях спасения жизни и сохранения здоровья (в том числе лиц, находящихся на лечении в медицинских организациях, в которых отсутствует возможность оказания необходимой медицинской помощи при угрожающих жизни состояниях; женщин в период беременности, родов, послеродовой период и новорожденных; лиц, пострадавших в результате чрезвычайных ситуаций и стихийных бедствий).

Медицинская эвакуация осуществляется выездными бригадами скорой медицинской помощи с проведением во время транспортировки мероприятий по оказанию медицинской помощи, в том числе с применением медицинского оборудования.

Паллиативная медицинская помощь оказывается бесплатно в амбулаторных и стационарных условиях медицинскими работниками, прошедшими обучение по оказанию такой помощи, и представляет собой комплекс медицинских вмешательств, направленных на избавление от боли и облегчение других тяжелых проявлений заболевания, в целях улучшения качества жизни неизлечимо больных граждан.

Медицинская помощь оказывается в следующих формах:

экстренная - медицинская помощь, оказываемая при внезапных острых заболеваниях, состояниях, обострении хронических заболеваний, представляющих угрозу жизни пациента;

неотложная - медицинская помощь, оказываемая при внезапных острых заболеваниях, состояниях, обострении хронических заболеваний без явных признаков угрозы жизни пациента;

плановая - медицинская помощь, которая оказывается при проведении профилактических мероприятий, при заболеваниях и состояниях, не сопровождающихся угрозой жизни пациента, не требующих экстренной и неотложной медицинской помощи, отсрочка оказания которой на определенное время не повлечет за собой ухудшение состояния пациента, угрозу его жизни и здоровью.

При оказании в рамках территориальной программы первичной медико-санитарной помощи в условиях дневного стационара и в неотложной форме, специализированной медицинской помощи , в том числе высокотехнологичной, скорой медицинской помощи, в том числе скорой специализированной, паллиативной медицинской помощи в стационарных условиях осуществляется обеспечение граждан лекарственными препаратами медицинского применения, включенными в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, и медицинскими изделиями, включенными в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень медицинских изделий, имплантируемых в организм человека.

III. ПЕРЕЧЕНЬ ЗАБОЛЕВАНИЙ И СОСТОЯНИЙ, ОКАЗАНИЕ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ ПРИ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ БЕСПЛАТНО, И КАТЕГОРИИ ГРАЖДАН, ОКАЗАНИЕ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ КОТОРЫМ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ БЕСПЛАТНО

Гражданам медицинская помощь оказывается бесплатно при следующих заболеваниях и состояниях:

инфекционные и паразитарные болезни;

новообразования;

болезни эндокринной системы;

расстройства питания и нарушения обмена веществ;

болезни нервной системы;

болезни крови, кроветворных органов;

отдельные нарушения, вовлекающие иммунный механизм;

болезни глаза и его придаточного аппарата;

болезни уха и сосцевидного отростка;

болезни системы кровообращения;

болезни органов дыхания;

болезни органов пищеварения,в том числе болезни полости рта, слюнных желез и челюстей (за исключением зубного протезирования);

болезни мочеполовой системы;

болезни кожи и подкожной клетчатки;

болезни костно-мышечной системы и соединительной ткани;

травмы, отравления и некоторые другие последствия воздействия внешних причин;

врожденные аномалии (пороки развития);

деформации и хромосомные нарушения;

беременность, роды, послеродовой период и аборты;

отдельные состояния, возникающие у детей в перинатальный период;

психические расстройства и расстройства поведения;

симптомы, признаки и отклонения от нормы, не отнесенные к заболеваниям и состояниям.

Гражданин имеет право на бесплатный профилактический медицинский осмотр не реже одного раза в год.

В соответствии с законодательством Российской Федерации отдельным категориям граждан осуществляется:

обеспечение лекарственными препаратами;

проведение диспансеризации и профилактических медицинских осмотров, включая взрослое население в возрасте 18 лет и старше, в том числе работающих и неработающих граждан, обучающихся в образовательных организациях по очной форме;

медицинские осмотры, в том числе профилактические медицинские осмотры, в связи с занятиями физической культурой и спортом – несовершеннолетние;

диспансеризация пребывающих в стационарных учреждениях детей-сирот и детей, находящихся в трудной жизненной ситуации, а также детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в том числе усыновленных (удочеренных), принятых под опеку (попечительство), в приемную или патронатную семью;

диспансерное наблюдение граждан, страдающих социально значимыми заболеваниями и заболеваниями, представляющими опасность для окружающих; а также лиц, страдающих хроническими заболеваниями, функциональными расстройствами, иными состояниями;

пренатальная (дородовая) диагностика нарушений развития ребёнка - беременные женщины;

неонатальный скрининг на 5 наследственных и врожденных заболеваний- новорожденные дети;

аудиологический скрининг- новорожденные дети и дети первого года.

IV. ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ПРОГРАММА ОБЯЗАТЕЛЬНОГО МЕДИЦИНСКОГО СТРАХОВАНИЯ

Территориальная программа ОМС является составной частью территориальной программы.

В рамках территориальной программы ОМС:

застрахованным лицам оказываются первичная медико-санитарная помощь, включая профилактическую помощь, скорая медицинская помощь (за исключением санитарно-авиационной эвакуации), специализированная медицинская помощь, в том числе высокотехнологичная медицинская помощь, включенная в перечень видов высокотехнологичной медицинской помощи, финансовое обеспечение которых осуществляется за счет средств обязательного медицинского страхования, при заболеваниях и состояниях, указанных в разделе III территориальной программы, за исключением заболеваний, передаваемых половым путем, туберкулеза, ВИЧ-инфекции и синдрома приобретенного иммунодефицита, психических расстройств и расстройств поведения;

осуществляются профилактические мероприятия, включая диспансеризацию, диспансерное наблюдение (при заболеваниях и состояниях, указанных в разделе III территориальной программы, за исключением заболеваний, передаваемых половым путем, вызванных вирусом иммунодефицита человека, синдрома приобретенного иммунодефицита, туберкулеза, психических расстройств и расстройств поведения) и профилактические медицинские осмотры отдельных категорий граждан, указанных в разделе III территориальной программы, а также мероприятия по медицинской реабилитации, осуществляемой в медицинских организациях амбулаторно, стационарно и в условиях дневного стационара; аудиологическому скринингу; применению вспомогательных репродуктивных технологий (экстракорпорального оплодотворения), включая обеспечение лекарственными препаратами в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Порядок формирования и структура тарифа на оплату медицинской помощи по обязательному медицинскому страхованию устанавливаются в соответствии с Федеральным законом от 29 ноября 2010 года № 326-ФЗ «Об обязательном медицинском страховании в Российской Федерации».

Тарифы на оплату медицинской помощи по обязательному медицинскому страхованию устанавливаются тарифным соглашением между Департаментом, ГУ «ТФОМС ПК», страховыми медицинскими организациями, медицинскими профессиональными некоммерческими организациями, созданными в соответствии со статьей 76 Федерального закона от 21 ноября 2011 года № 323-ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации» (при наличии на территории Приморского края) и Приморской краевой организацией профсоюза работников здравоохранения Российской Федерации, представители которых включены в состав комиссии по разработке территориальной программы обязательного медицинского страхования на территории Приморского края.

Тарифы на оплату медицинской помощи по обязательному медицинскому страхованию формируются в соответствии с принятыми в территориальной программе ОМС способами оплаты медицинской помощи и в части расходов на заработную плату включают финансовое обеспечение денежных выплат стимулирующего характера, в том числе денежные выплаты:

врачам-терапевтам участковым, врачам-педиатрам участковым, врачам общей практики (семейным врачам), медицинским сестрам участковым врачей-терапевтов участковых, врачей-педиатров участковых и медицинским сестрам врачей общей практики (семейных врачей) за оказанную медицинскую помощь в амбулаторных условиях;

медицинским работникам фельдшерско-акушерских пунктов (заведующим фельдшерско-акушерскими пунктами, фельдшерам, акушерам (акушеркам), медицинским сестрам, в том числе медицинским сестрам патронажным) за оказанную медицинскую помощь в амбулаторных условиях;

врачам, фельдшерам и медицинским сестрам медицинских организаций и подразделений скорой медицинской помощи за оказанную скорую медицинскую помощь вне медицинской организации;

врачам-специалистам за оказанную медицинскую помощь в амбулаторных условиях.

Применяются следующие способы оплаты медицинской помощи, оказываемой застрахованным лицам по обязательному медицинскому страхованию в Приморском крае:

при оплате медицинской помощи, оказанной в амбулаторных условиях:

по подушевому нормативу финансирования на прикрепившихся лиц в сочетании с оплатой за единицу объема медицинской помощи - за медицинскую услугу, за посещение, за обращение (законченный случай);

за единицу объема медицинской помощи - за медицинскую услугу, за посещение, за обращение (законченный случай) (используется при оплате медицинской помощи, оказанной застрахованным лицам за пределами субъекта Российской Федерации, на территории которого выдан полис обязательного медицинского страхования, а также в отдельных медицинских организациях, не имеющих прикрепившихся лиц);

по подушевому нормативу финансирования на прикрепившихся лиц с учетом показателей результативности деятельности медицинской организации (включая показатели объема медицинской помощи), в том числе с включением расходов на медицинскую помощь, оказываемую в иных медицинских организациях (за единицу объема медицинской помощи);

при оплате медицинской помощи, оказанной в стационарных условиях, в том числе для медицинской реабилитации в специализированных медицинских организациях (структурных подразделениях):

за законченный случай лечения заболевания, включенного в соответствующую группу заболеваний (в том числе клинико-статистические группы заболеваний);

за прерванный случай оказания медицинской помощи при переводе пациента в другую медицинскую организацию, преждевременной выписке пациента из медицинской организации при его письменном отказе от дальнейшего лечения, летальном исходе, а также при проведении диагностических исследований, оказании услуг диализа;

при оплате медицинской помощи, оказанной в условиях дневного стационара:

за законченный случай лечения заболевания, включенного в соответствующую группу заболеваний (в том числе клинико-статистические группы заболеваний);

за прерванный случай оказания медицинской помощи при переводе пациента в другую медицинскую организацию, преждевременной выписке пациента из медицинской организации при его письменном отказе от дальнейшего лечения, летальном исходе, а также при проведении диагностических исследований, оказании услуг диализа;

при оплате скорой медицинской помощи, оказанной вне медицинской организации (по месту вызова бригады скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи, а также в транспортном средстве при медицинской эвакуации), - по подушевому нормативу финансирования в сочетании с оплатой за вызов скорой медицинской помощи.

При оплате медицинской помощи в медицинских организациях, имеющих в своем составе подразделения, оказывающие медицинскую помощь в амбулаторных, стационарных условиях и в условиях дневного стационара, может применяться способ оплаты по подушевому нормативу финансирования на прикрепившихся к данной медицинской организации лиц, включая оплату медицинской помощи по всем видам и условиям предоставляемой указанной медицинской организацией медицинской помощи, с учетом показателей результативности деятельности медицинской организации (включая показатели объема медицинской помощи).

Структура тарифов на оплату медицинской помощи включает в себя расходы на заработную плату, начисления на оплату труда, прочие выплаты, приобретение лекарственных средств, расходных материалов, продуктов питания, мягкого инвентаря, медицинского инструментария, реактивов и химикатов, прочих материальных запасов, расходы на оплату стоимости лабораторных и инструментальных исследований, проводимых в других учреждениях (при отсутствии в медицинской организации лаборатории и диагностического оборудования), организации питания (при отсутствии организованного питания в медицинской организации), расходы на оплату услуг связи, транспортных услуг, коммунальных услуг, работ и услуг по содержанию имущества, расходы на арендную плату за пользование имуществом, оплату программного обеспечения и прочих услуг, социальное обеспечение работников медицинских организаций, установленное законодательством Российской Федерации, прочие расходы, расходы на приобретение основных средств (оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь) стоимостью до ста тысяч рублей за единицу.

V. ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

5.1. Источниками финансового обеспечения территориальной программы являются средства федерального бюджета, краевого бюджета, средства обязательного медицинского страхования.

5.2. За счет средств обязательного медицинского страхования в рамках территориальной программы ОМС:

застрахованным лицам оказываются первичная медико-санитарная помощь, включая профилактическую помощь, скорая медицинская помощь (за исключением санитарно-авиационной эвакуации), специализированная медицинская помощь, в том числе высокотехнологичная медицинская помощь, включенная в раздел I перечня видов высокотехнологичной медицинской помощи, утвержденного постановлением Правительства № 1506, при заболеваниях и состояниях, указанных в разделе III территориальной программы, за исключением заболеваний, передаваемых половым путем, вызванных вирусом иммунодефицита человека, синдрома приобретенного иммунодефицита, туберкулеза, психических расстройств и расстройств поведения;

осуществляется финансовое обеспечение мероприятий, включая диспансеризацию, диспансерное наблюдение (при заболеваниях и состояниях, указанных в разделе III территориальной программы, за исключением заболеваний, передаваемых половым путем, вызванных вирусом иммунодефицита человека, синдрома приобретенного иммунодефицита, туберкулеза, психических расстройств и расстройств поведения) и профилактические медицинские осмотры отдельных категорий граждан, указанных в разделе III территориальной программы, а также мероприятия по медицинской реабилитации, осуществляемой в медицинских организациях амбулаторно, стационарно и в условиях дневного стационара; аудиологическому скринингу; применению вспомогательных репродуктивных технологий (экстракорпорального оплодотворения), включая обеспечение лекарственными препаратами в соответствии с законодательством Российской Федерации;

осуществляется оплата курсов химиотерапии, проводимых пациентам (взрослым и детям) с онкологическими заболеваниями в соответствии со стандартами медицинской помощи, в том числе в условиях дневного стационара;

осуществляется финансовое обеспечение проведения осмотров врачами и диагностических исследований в целях медицинского освидетельствования лиц, желающих усыновить (удочерить), взять под опеку (попечительство), в приемную или патронатную семью детей, оставшихся без попечения родителей, а также проведения обязательных диагностических исследований и оказания медицинской помощи гражданам при постановке их на воинский учет, призыве или поступлении на военную службу или приравненную к ней службу по контракту, поступлении в военные профессиональные образовательные организации или военные образовательные организации высшего образования, заключении с Министерством обороны Российской Федерации договора об обучении на военной кафедре при федеральной государственной образовательной организации высшего образования по программе военной подготовки офицеров запаса, программе военной подготовки сержантов, старшин запаса либо программе военной подготовки солдат, матросов запаса, призыве на военные сборы, а также при направ-

лении на альтернативную гражданскую службу, за исключением медицинского освидетельствования в целях определения годности граждан к военной или приравненной к ней службе, в части видов медицинской помощи и по заболеваниям, входящим в территориальную программу ОМС;

осуществляется финансовое обеспечение высокотехнологичной медицинской помощи в медицинских организациях, участвующих в реализации территориальной программы ОМС, по утвержденному постановлением Правительства № 1506 перечню видов высокотехнологичной медицинской помощи (раздел I перечня).

При предоставлении в соответствии с законодательством Российской Федерации одному из родителей или законному представителю права на бесплатное совместное нахождение с ребенком в медицинской организации при оказании ему медицинской помощи в стационарных условиях стоимость оказанной ребенку медицинской помощи включает расходы на создание условий пребывания, включая предоставление спального места и питания, и финансируется за счет средств обязательного медицинского страхования по видам медицинской помощи и заболеваниям (состояниям), включенным в территориальную программу ОМС.

Транспортные услуги при сопровождении медицинским работником пациента, находящегося на лечении в стационарных условиях, в целях выполнения порядков оказания медицинской помощи и стандартов медицинской помощи в случае необходимости проведения такому пациенту диагностических исследований, при отсутствии возможности их проведения медицинской организацией, оказывающей медицинскую помощь пациенту, финансируются за счет средств обязательного медицинского страхования по видам медицинской помощи и заболеваниям (состояниям), включенным в территориальную программу ОМС.

5.3. За счет бюджетных ассигнований федерального бюджета осуществляется финансовое обеспечение:

скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи, первичной медико-санитарной и специализированной медицинской помощи, оказываемой медицинскими организациями, подведомственными федеральным органам исполнительной власти (в части медицинской помощи, не включенной в базовую программу обязательного медицинского страхования, при заболеваниях, передаваемых половым путем, вызванных вирусом иммунодефицита человека, синдрома приобретенного иммунодефицита, туберкулеза, психических расстройств и расстройств поведения, а также расходов, не включенных в структуру тарифов на оплату медицинской помощи, предусмотренную в базовой программе обязательного медицинского страхования);

медицинской эвакуации, осуществляемой медицинскими организациями, подведомственными федеральным органам исполнительной власти, по перечню, утвержденному приказом Минздрав соцразвития России от 5 мая 2012 года № 500н «Об утверждении Перечня федеральных государственных учреждений, осуществляющих медицинскую эвакуацию»;

скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи, первичной медико-санитарной и специализированной медицинской помощи, оказываемой медицинскими организациями, подведомственными Федеральному медико-биологическому агентству, в том числе предоставление дополнительных видов и объемов медицинской помощи, предусмотренных законодательством Российской Федерации, населению закрытых административно-территориальных образований, территорий с опасными для здоровья человека физическими, химическими и биологическими факторами, включенных в соответствующий перечень, работникам организаций, включенных в перечень организаций отдельных отраслей промышленности с особо опасными условиями труда (в части медицинской помощи, не включенной в базовую программу обязательного медицинского страхования, а также расходов, не включенных в структуру тарифов на оплату медицинской помощи, предусмотренную в базовой программе обязательного медицинского страхования), в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 года № 1540 «Об особенностях организации и финансового обеспечения оказания медицинской помощи, в том числе предоставления дополнительных видов и объёмов медицинской помощи, предусмотренных законодательством Российской Федерации, населению закрытых административно-территориальных образований, территорий с опасными для здоровья человека физическими, химическими и биологическими факторами, включённых в соответствующий перечень, работникам организаций, включенных в перечень организаций отдельных отраслей промышленности с особо опасными условиями труда»;

медицинской помощи, предусмотренной федеральными законами для определенных категорий граждан, оказываемой в медицинских организациях, подведомственных федеральным органам исполнительной власти;

лечения граждан Российской Федерации за пределами территории Российской Федерации, направленных в порядке, установленном Министерством здравоохранения Российской Федерации в соответствии с действующим законодательством;

санаторно-курортного лечения отдельных категорий граждан в соответствии с законодательством Российской Федерации;

закупки лекарственных препаратов, предназначенных для лечения лиц, больных гемофилией, муковисцидозом, гипофизарным нанизмом, болезнью Гоше, злокачественными новообразованиями лимфоидной, кроветворной и родственных им тканей, рассеянным склерозом гемолитико-уремическим синдромом, юношеским артритом с системным началом, мукополисахаридозом I, II и VI типов, лиц после трансплантации органов и (или) тканей по перечню лекарственных препаратов, сформированному в установленном порядке и утверждаемому Правительством Российской Федерации от 26 ноября 2018 года № 1416 «О порядке обеспечения лекарственными препаратами лиц, больных гемофилией, муковисцидозом, гипофизарным нанизмом, болезнью Гоше, злокачественными новообразованиями лимфоидной, кроветворной и родственных им тканей, рассеянным склерозом, гемолитико-уремическим синдромом, юношеским артритом с системным началом, мукополисахаридозом I, II и VI типов, лиц после трансплантации органов и (или) тканей»;

предоставления в установленном порядке краевому бюджету субвенций на оказание государственной социальной помощи отдельным категориям граждан в виде набора социальных услуг в части обеспечения необходимыми лекарственными препаратами, медицинскими изделиями, а также специализированными продуктами лечебного питания для детей-инвалидов в соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 6.2 Федерального закона от 17 июля 1999 года № 178-ФЗ «О государственной социальной помощи»;

мероприятий в рамках национального календаря профилактических прививокв соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17 сентября 1998 года № 157-ФЗ «Об иммунопрофилактике инфекционных болезней»;

дополнительных мероприятий, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации;

медицинской деятельности, связанной с донорством органов и тканей человека в целях трансплантации (пересадки);

высокотехнологичной медицинской помощи, не включенной в базовую программу обязательного медицинского страхования, по утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации перечню видов высокотехнологичной медицинской помощи (раздел II перечня) за счет средств, направляемых в федеральный бюджет в 2019 году из бюджета Федерального фонда обязательного медицинского страхования в виде иных межбюджетных трансфертов в соответствии с Федеральным законом «О бюджете Федерального фонда обязательного медицинского страхования на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» и предоставляемых:

федеральным органам исполнительной власти на финансовое обеспечение оказания высокотехнологичной медицинской помощи в подведомственных им медицинских организациях, включенных в ежегодно утверждаемый Министерством здравоохранения Российской Федерацииперечень;

Министерству здравоохранения Российской Федерации на софинансирование расходов, возникающих при оказании высокотехнологичной медицинской помощи медицинскими организациями, подведомственными Департаменту.

5.4. За счет бюджетных ассигнований краевого бюджета осуществляется финансовое обеспечение:

скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи в части медицинской помощи, не включенной в территориальную программу ОМС, не застрахованным по обязательному медицинскому страхованию лицам, специализированной санитарно-авиационной эвакуации, а также расходов, не включенных в структуру тарифов на оплату медицинской помощи, предусмотренную в территориальной программе ОМС;

первичной медико-санитарной и специализированной медицинской помощи в части медицинской помощи при заболеваниях, не включенных в базовую программу обязательного медицинского страхования (заболевания, передаваемые половым путем, вызванные вирусом иммунодефицита человека, синдром приобретенного иммунодефицита, туберкулез, психические расстройства и расстройства поведения, в том числе связанные с употреблением психоактивных веществ, включая профилактические медицинские осмотры обучающихся в общеобразовательных организациях и профессиональных образовательных организациях, а также образовательных организациях высшего образования в целях раннего (своевременного) выявления незаконного потребления наркотических средств и психотропных веществ), а также в части расходов, не включенных в структуру тарифов на оплату медицинской помощи, предусмотренную в территориальной программе ОМС;

паллиативной медицинской помощи, оказываемой амбулаторно, в том числе выездными патронажными службами, и стационарно, в том числе в хосписах и на койках сестринского ухода;

высокотехнологичной медицинской помощи, оказываемой в медицинских организациях, подведомственных Департаменту, по утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации перечню видов высокотехнологичной медицинской помощи (раздел II перечня);

медицинской помощи, медицинских и иных государственных работ (услуг) в краевых государственных медицинских организациях, за исключением видов медицинской помощи, оказываемой за счет средств обязательного медицинского страхования, в центре по профилактике и борьбе с синдромом приобретенного иммунодефицита и инфекционными заболеваниями, врачебно-физкультурном диспансере, центрах охраны здоровья семьи и репродукции, центрах охраны репродуктивного здоровья подростков, медико-генетической консультации, центрах медицинской профилактики (за исключением первичной медико-санитарной помощи, включенной в базовую программу ОМС), центре профессиональной патологии и соответствующих структурных подразделениях медицинских организаций, бюро судебно-медицинской экспертизы, патологоанатомических бюро, медицинском информационно-аналитическом центре, бюро медицинской статистики, на станции переливания крови, в доме ребенкаи прочих медицинских организациях, входящих в номенклатуру медицинских организаций, утвержденную приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 6 августа 2013 года № 529н «Об утверждении номенклатуры медицинских организаций»;

медицинской помощи в специализированных медицинских организациях и соответствующих структурных подразделениях медицинских организаций, оказывающих медицинскую помощь по профилю «Медицинская реабилитация» при заболеваниях, не включенных в территориальную программу ОМС (заболевания, передаваемые половым путем, вызванные вирусом иммунодефицита человека, синдром приобретенного иммунодефицита, туберкулез, психические расстройства и расстройства поведения, в том числе связанные с употреблением психоактивных веществ);

зубного протезирования участников Великой отечественной войны и приравненных к ним лиц;

расходов краевых государственных медицинских организаций в части приобретения основных средств (оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь).

Кроме того, за счет бюджетных ассигнований краевого бюджета осуществляется:

обеспечение граждан, зарегистрированных в установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 26 апреля 2012 года № 403 «О порядке ведения Федерального регистра лиц, страдающих жизнеугрожающими и хроническими прогрессирующими редкими (орфанными) заболеваниями, приводящими к сокращению продолжительности жизни граждан или их инвалидности, и его регионального сегмента» порядке на территории Российской Федерации, лекарственными препаратами для лечения заболеваний, включенных в перечень жизнеугрожающих и хронических прогрессирующих редких (орфанных) заболеваний, приводящих к сокращению продолжительности жизни гражданина и его инвалидности;

проведение организационных мероприятий в части определения поставщиков товаров и исполнителей на выполнение работ и оказание услуг по доставке от организаций-получателей до аптечных организаций в пределах Приморского края лекарственных препаратов и изделий медицинского назначения, которые отпускаются по рецептам врачей бесплатно;

пренатальная (дородовая) диагностика нарушений развития ребенка у беременных женщин, неонатальный скрининг на 5 наследственных и врожденных заболеваний в части исследований и консультаций, а также медико-генетические исследования, осуществляемые медико-генетической консультацией;

обеспечение медицинской деятельности, связанной с донорством органов и тканей человека в целях трансплантации (пересадки), в медицинских организациях, подведомственных Департаменту;

осуществляется финансовое обеспечение проведения осмотров врачами и диагностических исследований в целях медицинского освидетельствования лиц, желающих усыновить (удочерить), взять под опеку (попечительство), в приемную или патронатную семью детей, оставшихся без попечения родителей,проведения обязательных диагностических исследований и оказания медицинской помощи гражданам при постановке их на воинский учет, призыве или поступлении на военную службу или приравненную к ней службу по контракту, поступлении в военные профессиональные образовательные организации или военные образовательные организации высшего образования, заключении с Министерством обороны Российской Федерации договора об обучении на военной кафедре при федеральной государственной образовательной организации высшего образования по программе военной подготовки офицеров запаса, программе военной подготовки сержантов, старшин запаса либо программе военной подготовки солдат, матросов запаса, призыве на военные сборы, а также при направлении на альтернативную гражданскую службу, за исключением медицинского освидетельствования в целях определения годности граждан к военной или приравненной к ней службе, в части видов медицинской помощи и по заболеваниям, не входящим в территориальную программу ОМС;

возмещение расходов, связанных с оказанием медицинской помощи в экстренной форме незастрахованным и не идентифицированным в системе обязательного медицинского страхования гражданам, при заболеваниях и состояниях, входящих в территориальную программу ОМС, медицинским организациям, подведомственным Департаменту, участвующим в реализации территориальной программы;

транспортные услуги при сопровождении медицинским работником пациента, находящегося на лечении в стационарных условиях, в целях выполнения порядков оказания медицинской помощи и стандартов медицинской помощи в случае необходимости проведения такому пациенту диагностических исследований, при отсутствии возможности их проведения медицинской организацией, оказывающей медицинскую помощь пациенту, финансируются за счет краевого бюджета по видам медицинской помощи и заболеваниям, состояниям, не включенным в территориальную программу ОМС.

5.5. Финансовое обеспечение оказания высокотехнологичной медицинской помощи за счет краевого бюджета осуществляется в форме субсидий, предоставляемых краевым учреждениям в порядке, установленном постановлением Администрации Приморского края от 6 декабря 2011 года № 313-па «Об утверждении Порядка определения объема и условий предоставления субсидий из краевого бюджета краевым государственным бюджетным и автономным учреждениям на иные цели, не связанные с финансовым обеспечением выполнения государственного задания».

В случае признания Приморского края получателем субсидий из федерального бюджета, предоставляемых в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации «О предоставлении в 2019году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях софинансирования расходов, возникающих при оказании гражданам Российской Федерации высокотехнологичной медицинской помощи, не включённой в базовую программу обязательного медицинского страхования», средства субсидии из федерального бюджета будут расходоваться в соответствии с Соглашением о предоставлении субсидии из федерального бюджета краевому бюджету, заключенным между Министерством здравоохранения Российской Федерации и Департаментом.

Финансовое обеспечение специализированной медицинской помощи, в том числе высокотехнологичной, оказываемой населению сверх территориальной программы, осуществляется за счет средств добровольного медицинского страхования и личных средств граждан.

5.6. Расходование средств краевого бюджета осуществляется в соответствии со сводной бюджетной росписью краевого бюджета, кассовым планом исполнения краевого бюджета в пределах лимитов бюджетных обязательств, предусмотренных Департаменту на соответствующий финансовый год на указанные цели.

VI. ОБЪЕМ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ, НОРМАТИВЫ ОБЪЕМОВ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ

6.1. Объем медицинской помощи по ее видам в целом по территориальной программе рассчитывается в единицах объема на одного жителя в год. Средние нормативы объемов медицинской помощи по ее видам в рамках территориальной программы ОМС рассчитываются на одно застрахованное лицо. Объем медицинской помощи, нормативы объемов медицинской помощи используются в целях планирования и финансово-экономического обоснования размера подушевых нормативов финансирования, предусмотренных территориальной программой, на 2019-2021 годы составляют:

для скорой медицинской помощи вне медицинской организации, включая медицинскую эвакуацию, в рамках территориальной программы ОМС - 0,3 вызова на одно застрахованное лицо;

для медицинской помощи в амбулаторных условиях, оказываемой с профилактическими и иными целями(включая посещения центров здоровья, посещения в связи с диспансеризацией, посещения среднего медицинского персонала, а также разовые посещения в связи с заболеваниями, в том числе при заболеваниях полости рта, слюнных желез и челюстей, за исключением зубного протезирования),за счёт бюджетных ассигнований краевого бюджета - 0,347посещения на одного жителя, в рамках территориальной программы ОМС - 2,88 посещения на одно застрахованное лицо, в том числе:

для проведения профилактических медицинских осмотров, в том числе в рамках диспансеризации – 0,79 посещения на одно застрахованное лицо;

для медицинской помощи в амбулаторных условиях, оказываемой в связи с заболеваниями, в рамках территориальной программы ОМС – 1,77 обращения (законченного случая лечения заболевания в амбулаторных условиях, в том числе в связи с проведением медицинской реабилитации, с кратностью посещений по поводу одного заболевания не менее 2) на одно застрахованное лицо, за счёт бюджетных ассигнований краевого бюджета - 0,128 обращения на одного жителя;

для медицинской помощи в амбулаторных условиях, оказываемой в неотложной форме, в рамках территориальной программы ОМС - 0,56 посещения на одно застрахованное лицо;

для медицинской помощи в условиях дневных стационаров в рамках территориальной программы ОМС - 0,062 случая лечения на одно застрахованное лицо, в том числе для медицинской помощи по профилю «онкология» - 0,00631 случая лечения на одно застрахованное лицо,за счет бюджетных ассигнований краевого бюджета - 0,0022 случая лечения на одного жителя;

для специализированной медицинской помощи в стационарных условиях в рамках территориальной программы ОМС - 0,17443 случая госпитализации на одно застрахованное лицо, в том числе для медицинской помощи по профилю «онкология» - 0,0091случая госпитализации на одно застрахованное лицо,за счет бюджетных ассигнований краевого бюджета - 0,013 случая госпитализации на одного жителя, в том числе для медицинской реабилитации в специализированных медицинских организациях, оказывающих медицинскую помощь по профилю «Медицинская реабилитация», и реабилитационных отделениях медицинских организаций в рамках территориальной программы ОМС - 0,004случая госпитализации на одно застрахованное лицо;

для паллиативной медицинской помощи в стационарных условиях за счёт бюджетных ассигнований краевого бюджета - 0,062 койко-дней на одного жителя;

для медицинской помощи при экстракорпоральном оплодотворении в рамках территориальной программы ОМС - 0,000478 случая лечения на одно застрахованное лицо.

6.2. Объем медицинской помощи на одного жителя, нормативы объема медицинской помощи на одно застрахованное лицо по уровням оказания медицинской помощи на 2019 год:

Условия предоставления медицинской помощи	Уровень оказания медицинской помощи			Итого
	первый	второй	третий	
на одного жителя в год				
в стационарных условиях (случаев госпитализации)	0	0,003	0,010	0,013
в условиях дневных стационаров (случаев лечения)	0,0003	0	0,0019	0,0022
в амбулаторных условиях в связи с заболеваниями (обращений)	0,047	0	0,081	0,128
в амбулаторных условиях в неотложной форме (посещений)	0	0	0	0
в амбулаторных условиях с профилактическими и иными целями (посещений)	0,143	0	0,204	0,347
скорой медицинской помощи (вызовов)	0	0	0,00408	0,00408
на одно застрахованное лицо в год				
в стационарных условиях (случаев госпитализации)	0,03148	0,07506	0,06581	0,17235
в условиях дневных стационаров (случаев лечения)	0,03	0,02	0,01	0,06
в амбулаторных условиях в связи с заболеваниями (обращений)	1,87	0,11	0,00	1,98
в амбулаторных условиях в неотложной форме (посещений)	0,52	0,04	0,00	0,56
в амбулаторных условиях с профилактическими и иными целями (посещений)	2,21	0,14	0,00	2,35
скорой медицинской помощи (вызовов)	0,3	0	0	0,3

6.3. Объем медицинской помощи, оказываемой не застрахованным по обязательному медицинскому страхованию гражданам в экстренной форме при внезапных острых заболеваниях, состояниях, обострении хронических заболеваний, представляющих угрозу жизни пациента, входящих в территориальную программу ОМС, включается в нормативы объема амбулаторной и стационарной медицинской помощи и обеспечивается за счет бюджетных ассигнований краевого бюджета.

6.4. Корректирующие коэффициенты к плановым объемам медицинской помощи на 2019 год в стационарных условиях не применялись.

VII. СТОИМОСТЬ ЕДИНИЦЫ ОБЪЕМА МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ, НОРМАТИВЫ ФИНАНСОВЫХ ЗАТРАТ НА ЕДИНИЦУ ОБЪЕМА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ, ПОДУШЕВЫЕ НОРМАТИВЫ ФИНАНСИРОВАНИЯ

7.1. Стоимость единицы объема медицинской помощи с учетом условий ее оказания за счет средств краевого бюджета, нормативы финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи за счет средств обязательного медицинского страхования на 2019 год составляют:

на 1 вызов скорой медицинской помощи за счет средств обязательного медицинского страхования – 3 230,3 руб.;

на 1 посещение с профилактическими и иными целями при оказании медицинской помощи в амбулаторных условиях медицинскими организациями (их структурными подразделениями) за счет средств краевого бюджета – 666,94 руб., за счет средств обязательного медицинского страхования – 661,42руб., на 1 посещение для проведения профилактических медицинских осмотров, в том числе в рамках диспансеризации – 1423,48 руб.;

на 1 обращение по поводу заболевания при оказании медицинской помощи в амбулаторных условиях медицинскими организациями (их структурными подразделениями) за счет средств краевого бюджета – 1933,90 руб., за счет средств обязательного медицинского страхования – 1835,44 руб.;

на 1 посещение при оказании медицинской помощи в неотложной форме в амбулаторных условиях за счет средств обязательного медицинского страхования – 839,54 руб.;

на 1 случай лечения в условиях дневных стационаров за счет средств краевого бюджета – 17960,14 руб., за счет средств обязательного медицинского страхования – 26895,12 руб., на 1 случай лечения по профилю «онкология» за счет средств обязательного медицинского страхования – 98 537,61 руб.;

на 1 случай госпитализации в медицинских организациях (их структурных подразделениях), оказывающих медицинскую помощь в стационарных условиях, за счет средств краевого бюджета – 117513,81 руб., за счет средств обязательного медицинского страхования –44786,17 руб., на 1 случай госпитализации по профилю «онкология» за счет средств обязательного медицинского страхования – 107083,67 руб.;

на 1 случай госпитализации по медицинской реабилитации в специализированных медицинских организациях, оказывающих медицинскую помощь по профилю «Медицинская реабилитация», и реабилитационных отделениях медицинских организаций за счет средств обязательного медицинского страхования – 48379, 98 руб.;

на 1 койко-день в медицинских организациях (их структурных подразделениях), оказывающих паллиативную медицинскую помощь в стационарных условиях (включая больницы сестринского ухода), за счет средствкраевого бюджета – 2269,55 руб.;

на 1 случай экстракорпорального оплодотворения за счет средств обязательного медицинского страхования–159012,79 руб.

Стоимость единицы объема медицинской помощи с учетом условий ее оказания за счет средств краевого бюджета, нормативы финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи за счет средств обязательного медицинского страхования на 2020 и 2021 годы составляют:

на 1 вызов скорой медицинской помощи за счет средств обязательного медицинского страхования – 3359,57 руб.на 2019 год, 3504,96 руб.

на 2021 год;

на 1 посещение с профилактическими и иными целями при оказании медицинской помощи в амбулаторных условиях медицинскими организациями (их структурными подразделениями) за счет средств краевого бюджета –647,28 руб. на 2020 – 2021 годы; за счет средств обязательного медицинского страхования– 697,08 руб. на 2020 год,723,64 руб. на 2021 год, на 1 посещение для проведения профилактических медицинских осмотров, в том числе в рамках диспансеризации, за счет средств обязательного медицинского страхования – 1472,69 руб. на 2020 год, 1523,40 руб. на 2021 год;

на 1 обращение по поводу заболевания при оказании медицинской помощи в амбулаторных условиях медицинскими организациями (их структурными подразделениями) за счет средств краевого бюджета – 1877,13 руб. на 2020 – 2021 годы; за счет средств обязательного медицинского страхования –1900,68 руб. на 2020 год,1978,77 руб. на 2021 год;

на 1 посещение при оказании медицинской помощи в неотложной форме в амбулаторных условиях за счет средств обязательного медицинского страхования – 859,46 руб. на 2020 год, 906,29руб. на 2021 год;

на 1 случай лечения в условиях дневных стационаров за счет средств краевого бюджета – 18330,82 руб. на 2020 – 2021 годы; за счет средств обязательного медицинского страхования – 28057,38 руб. на 2020 год, 29485,50 руб. на 2021 год; на 1 случай лечения по профилю «онкология» за счет средств обязательного медицинского страхования – 104339,99 руб. на 2020 год, 108524,43 руб. на 2021 год;

на 1 случай госпитализации в медицинских организациях (их структурных подразделениях), оказывающих медицинскую помощь в стационарных условиях, за счет средств краевого бюджета –110453,46 руб. на 2020 год, 110127,25 руб. на 2021 год; за счет средств обязательного медицинского страхования –48805,27 руб. на 2020 год,52303,66 руб. на 2021 год; на 1 случай госпитализации по профилю «онкология» за счет средств обязательного медицинского страхования – 138395,85 руб. на 2020 год и 153220,01 руб. на 2021 год;

на 1 случай госпитализации по медицинской реабилитации в специализированных медицинских организациях, оказывающих медицинскую помощь по профилю «Медицинская реабилитация», и реабилитационных отделениях медицинских организаций за счет средств обязательного медицинского страхования –48724,50 руб. на 2020 год, 49277,64 руб. на 2021 год;

на 1 койко-день в медицинских организациях (их структурных подразделениях), оказывающих паллиативную медицинскую помощь в стационарных условиях (включая больницы сестринского ухода), за счет средств краевого бюджета–2335,41 руб. на 2020 год, 2404,32 руб. на 2021 год;

на 1 случай экстракорпорального оплодотворения за счет средств обязательного медицинского страхования - 165574,1 руб. на 2020 год, 173198,07 руб. на 2021 год.

7.2. Подушевые нормативы финансирования территориальной программы за счет средств краевого бюджета рассчитаны исходя из расходов, утвержденных Законом Приморского края «О краевом бюджете на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов», численности населения Приморского края по прогнозу Росстата на 1 января 2019 года в количестве 1906679человек, на 1 января 2020 года –1901183 человека, на 1 января 2021 года –1896886 человек и коэффициента дифференциации в размере 1,395.

Подушевые нормативы финансирования территориальной программы за счет средств ОМС рассчитаны исходя из средств, утвержденных Законом Приморского края «О бюджете территориального фонда обязательного медицинского страхования Приморского края на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов», численности застрахованного населения на 1 января 2018 года в количестве 1892404 человека и коэффициента дифференциации в размере 1,395.

Подушевые нормативы финансирования территориальной программысоставляют:

за счет бюджетных ассигнований краевого бюджета – 3502,97 руб. в 2019 году, 3237,74 руб. в 2020 году, 3241,16 руб. в 2021 году;

за счет средств обязательного медицинского страхования на финансирование территориальной программы ОМС за счет субвенций Федерального фонда обязательного медицинского страхования и прочих поступлений –16223,67руб. в 2019 году; 17293,67 руб. в 2020 году; 18330,81 руб. в 2021 году.

Приложение № 1
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае
на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов,
утвержденной постановлением Администрации Приморского края
от 28 декабря 2018 года № 665-па

УТВЕРЖДЕННАЯ СТОИМОСТЬ
территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи по источникам финансового обеспечения на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов

Источники финансового обеспечения территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи	№ строки	2019 год		Плановый период			
				2020 год		2021 год	
		утвержденная стоимость территориальной программы		стоимость территориальной программы		стоимость территориальной программы	
		Всего (тыс. руб.)	на 1 жителя (1 застрахованное лицо) в год (руб.)	Всего (тыс. руб.)	на 1 жителя (1 застрахованное лицо) в год (руб.)	Всего (тыс. руб.)	на 1 жителя (1 застрахованное лицо) в год (руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8
Стоимость территориальной программы государственных гарантий всего (сумма строк 02 + 03), в том числе:	01	37380781,40	19726,64	38882152,33	20531,41	40837424,92	21571,97
I. Средства консолидированного бюджета Приморского края	02	6679038,70	3502,97	6155543,63	3237,74	6148113,92	3241,16
1	2	3	4	5	6	7	8
II. Стоимость территориальной программы ОМС всего (сумма строк 04 + 08)	03	30701742,70	16223,67	32726608,70	17293,67	34689311,00	18330,81
2.1. Стоимость территориальной программы ОМС за счет средств обязательного медицинского страхования в рамках базовой программы (сумма строк 05+ 06 + 07), в том числе:	04	30701742,70	16223,67	32726608,70	17293,67	34689311,00	18330,81
2.1.1. Субвенции из бюджета ФОМС **	05	30697105,50	16221,22	32724682,80	17292,65	34687883,00	18330,06
2.1.2. Межбюджетные трансферты бюджетов субъектов Российской Федерации на финансовое обеспечение территориальной программы обязательного медицинского страхования в части базовой программы ОМС	06	0,00		0,00		0,00	
2.1.3. Прочие поступления	07	4637,20	2,45	1925,90	1,02	1428,00	0,75
2.2. Межбюджетные трансферты бюджетов субъектов Российской Федерации на финансовое обеспечение дополнительных видов и условий оказания медицинской помощи, не установленных базовой программой ОМС, из них:	08	0,00		0,00		0,00	
2.2.1. Межбюджетные трансферты, передаваемые из бюджета субъекта Российской Федерации в бюджет территориального фонда обязательного медицинского страхования на финансовое обеспечение дополнительных видов медицинской помощи	09	0,00		0,00		0,00	
2.2.2. Межбюджетные трансферты, передаваемые из бюджета субъекта Российской Федерации в бюджет территориального фонда обязательного медицинского страхования на финансовое обеспечение расходов, не включенных в структуру тарифов на оплату медицинской помощи в рамках базовой программы обязательного медицинского страхования	10	0,00		0,00		0,00	

Справочно	всего (тыс.руб.)	на 1 застрахованное лицо (руб.)	всего (тыс.руб.)	на 1 застрахованное лицо (руб.)	всего (тыс.руб.)	на 1 застрахованное лицо (руб.)
Расходы на обеспечение выполнения ТФОМС своих функций	269227,50	142,27	272000,00	143,73	275000,00	145,32
Расходы медицинских организаций на оплату труда врачей и среднего медицинского персонала	185057,20	97,79	521909,00	275,79	758708,30	400,92

Приложение № 2
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае
на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов,
утвержденной постановлением Администрации Приморского края
от 28 декабря 2018 года № 665-па

УТВЕРЖДЕННАЯ СТОИМОСТЬ
территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи по условиям ее оказания на 2019 год

Условия оказания медицинской помощи	№ строки	Единица измерения	Объем медицинской помощи в расчете на 1 жителя (норматив объемов предоставления медицинской помощи в расчете на 1 застрахованное лицо)	Стоимость единицы объема медицинской помощи (норматив финансовых затрат на единицу объема предоставления медицинской помощи), руб.	Подушевые нормативы финансирования территориальной программы		Стоимость территориальной программы по источникам ее финансового обеспечения		
					руб.		тыс. руб.		в % к итогу
					за счет средств краевого бюджета	за счет средств ОМС	за счет средств краевого бюджета	Средства ОМС	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I. Медицинская помощь, предоставляемая за счет консолидированного бюджета Приморского края,в том числе:	01		X	X	3345,69	X	6379160,05	X	17,07
1.1. Скорая, в том числе скорая специализированная медицинская помощь, не включенная в территориальную программу ОМС, в том числе	02	вызов	0,00408	16616,69	67,80	X	129277,87	X	X
не идентифицированным и не застрахованным в системе ОМС лицам	03	вызов	0,0	0,00	0,00	X	0,00	X	X
1.2. Медицинская помощь в амбулаторных условиях, в том числе	04	посещение с профилактическими и иными целями	0,347	666,94	231,52	X	441430,65	X	X
	05	обращение	0,128	1933,90	246,79	X	470554,07	X	X
не идентифицированным и не застрахованным в системе ОМС лицам	06	посещение с профилактическими и иными целями	0,0	0,00	0,00	X	0,00	X	X
	07	обращение	0,0	0,00	0,00	X	0,00	X	X
1.3. Специализированная медицинская помощь в стационарных условиях, в том числе	08	случай госпитализации	0,013	117513,81	1531,33	X	2919748,15	X	X
не идентифицированным и не застрахованным в системе ОМС лицам	09	случай госпитализации	0,000114	23041,47	2,62	X	5000,00	X	X
1.4. Медицинская помощь в условиях дневного стационара, в том числе	10	случай лечения	0,0022	17960,14	38,94	X	74247,21	X	X
не идентифицированным и не застрахованным в системе ОМС лицам	11	случай лечения	0,0	0,00	0,00	X	0,00	X	X
1.5. Паллиативная медицинская помощь	12	койкодень	0,062	2269,55	140,01	X	266953,47	X	X
1.6. Иные государственные и муниципальные услуги (работы)	13		X	X	1063,91	X	2028542,06	X	X
1.7. Высокотехнологичная медицинская помощь, оказываемая в медицинских организациях субъекта РФ	14	случай госпитализации	X	X	25,39	X	48406,57	X	X

II. Средства консолидированного бюджета Приморского края на приобретение медицинского оборудования для медицинских организаций, работающих в системе ОМС, в том числе на приобретение:		15		X	X	157,28	X	299878,65	X	0,80
санитарного транспорта		16		X	X	0,00	X	0,00	X	X
КТ		17		X	X	0,00	X	0,00	X	X
МРТ		18		X	X	0,00	X	0,00	X	X
иного медицинского оборудования		19		X	X	157,28	X	299878,65	X	X
III. Медицинская помощь в рамках территориальной программы ОМС:		20		X	X	X	16223,67	X	30701742,70	82,13
скорая медицинская помощь (сумма строк 27 + 32)		21	вызов	0,3	3230,30	X	969,09	X	1833910,18	X
медицинская помощь в амбулаторных условиях медицинская помощь в амбулаторных условиях	сумма строк 29.1+34.1	22.1	посещение с профилактическими и иными целями	2,88	661,42	X	1904,87	X	3604794,66	X
		22.1.1	в т.ч.посещения, связанные с проведением профилактических медицинских осмотров, в т.ч. в рамках диспансеризации	0,79	1423,48	X	1124,55	X	2128102,84	X
	сумма строк 29.2+34.2	22.2	посещение по неотложной медицинской помощи	0,56	839,54	X	470,14	X	889699,62	X
	сумма строк 29.3+34.3	22.3	обращение	1,77	1835,44	X	3248,73	X	6147910,04	X
специализированная медицинская помощь в стационарных условиях (сумма строк 30+35), в том числе		23	случай госпитализации	0,17443	44786,17	X	7812,05	X	14783555,59	X
медицинская реабилитация в стационарных условиях (сумма строк 30.1+35.1)		23.1	койкодень	0,004	48379,98	X	193,53	X	366236,49	X
профиль «онкология» в стационарных условиях (сумма строк 30.2+35.2)		23.2	случай госпитализации	0,0091	107083,67	X	974,47	X	1844087,89	X
медицинская помощь в условиях дневного стационара (сумма строк 31+36)		24	случай лечения	0,062	26895,12	X	1667,50	X	3155578,11	X
профиль «онкология» в условиях дневных стационаров		24.1	случай лечения	0,00631	98537,61	X	621,77	X	1176637,60	X
Медицинская помощь при экстракорпоральном оплодотворении		24.2	случай лечения	0,000478	159012,79	X	76,04	X	143906,58	X
паллиативная медицинская помощь (равно строке 37)		25	койкодень			X		X		X
затраты на ведение дела СМО		26		X	X	X		X		X
из строки 20:3.1. Медицинская помощь, предоставляемая в рамках базовой программы ОМС застрахованным лицам		27		X	X	X	16072,38	X	30415448,20	X
скорая медицинская помощь		28	вызов	0,3	3230,30	X	969,09	X	1833910,18	X
медицинская помощь в амбулаторных условиях		29.1	посещение с профилактическими и иными целями	2,88	661,42	X	1904,87	X	3604794,66	X
		29.1.1	в т.ч.посещения, связанные с проведением профилактических медицинских осмотров, в т.ч. в рамках диспансеризации	0,79	1423,48	X	1124,55	X	2128102,84	X
		29.2	Посещение по неотложной медицинской помощи	0,56	839,54	X	470,14	X	889699,62	X
		29.3	обращение	1,77	1835,44	X	3248,73	X	6147910,04	X
специализированная медицинская помощь в стационарных условиях, в том числе		30	случай госпитализации	0,17443	44786,17	X	7812,05	X	14783555,59	X
медицинская реабилитация в стационарных условиях		30.1	койкодень	0,004	48379,98	X	193,53	X	366236,49	X
профиль «онкология» в стационарных условиях		30.2	случай госпитализации	0,0091	107083,67	X	974,47	X	1844087,89	X
медицинская помощь в условиях дневного стационара		31	случай лечения	0,062	26895,12	X	1667,50	X	3155578,11	X
профиль «онкология» в условиях дневных стационаров		31.1	случай лечения	0,00631	98537,61	X	621,77	X	1176637,60	X
Медицинская помощь при экстракорпоральном оплодотворении		31.2	случай лечения	0,000478	159012,79	X	76,04	X	143906,58	X
3.2. Медицинская помощь по видам и заболеваниям сверх базовой программы:		32		X	X	X		X		0,00
скорая медицинская помощь		33	вызов			X		X		X
медицинская помощь в амбулаторных условиях		34.1	посещение с профилактическими и иными целями							0,00
		34.2	посещение по неотложной медицинской помощи							0,00
		34.3	обращение							0,00
специализированная медицинская помощь в стационарных условиях, в том числе		35	к/день			X		X		X
медицинская реабилитация в стационарных условиях		35.1	койкодень							0,00
Высокотехнологичная медицинская помощь		35.2	случай госпитализации							0,00
медицинская помощь в условиях дневного стационара		36	случай лечения			X		X		X
паллиативная медицинская помощь		37	койкодень			X		X		X
ИТОГО (сумма строк 01+15+20)		38		X	X	3502,97	16223,67	6679038,70	30701742,70	100

Приложение № 3
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи
в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов,
утвержденной постановлением Администрации Приморского края
от 28 декабря 2018 года № 665-па

ПЕРЕЧЕНЬ
медицинских организаций, участвующих в реализации территориальной программы, в том числе территориальной программы обязательного медицинского страхования

№ п/п	Наименование медицинской организации	Осуществляющие деятельностьв сфере обязательного медицинского страхования
1.	2.	3.
1.	ГАУЗ «Краевой клинический кожно-венерологический диспансер»	+
2.	ГАУЗ «Краевой клинический центр специализированных видов медицинской помощи»	+
3.	ГАУЗ «Краевая стоматологическая поликлиника»	+
4.	ГБУЗ «Краевая детская клиническая больница № 1»	+
5.	ГБУЗ «Краевая детская клиническая больница № 2»	+
6.	ГБУЗ «Краевая клиническая больница № 2»	+
7.	ГБУЗ «Краевая клиническая инфекционная больница»	+
8.	ГБУЗ «Краевая детская стоматологическая поликлиника»	+
9.	ГБУЗ «Приморская краевая клиническая больница № 1»	+
10.	ГБУЗ «Приморский краевой онкологический диспансер»	+
11.	КГБУЗ «Госпиталь для ветеранов войн»	+
12.	ГАУЗ «Краевая больница восстановительного лечения»	
13.	ГБУЗ «Краевой наркологический диспансер»	
14.	ГБУЗ «Краевая психиатрическая больница № 1»	
15.	ГБУЗ «Краевая психиатрическая больница № 2»	
16.	ГБУЗ «Краевая психиатрическая больница № 5»	
17.	ГБУЗ «Краевая клиническая психиатрическая больница»	
18.	ГБУЗ «Краевая детская клиническая психиатрическая больница»	
19.	ГБУЗ «Приморский краевой противотуберкулезный диспансер»	
20.	ГБУЗ «Краевой противотуберкулезный диспансер № 1»	
21.	ГБУЗ «Приморская детская краевая клиническая туберкулезная больница»	
22.	ГКУЗ «Краевой психоневрологический дом ребенка»	
23.	ГБУЗ «Краевая станция переливания крови»	
24.	ГКУЗ «Территориальный центр медицины катастроф»	
25.	ГБУЗ «Приморское краевое бюро судебно-медицинской экспертизы»	
26.	ГБУЗ «Приморское краевое патологоанатомическое бюро»	
27.	КГБУЗ «Владивостокское патологоанатомическое бюро»	
28.	ГАУЗ «Приморский краевой медицинский информационно-аналитический центр»	
29.	КГБУЗ «Медицинский центр мобилизационных резервов «Резерв»»	
30.	КГБУЗ «Арсеньевская городская больница»	+
31.	КГБУЗ «Арсеньевская стоматологическая поликлиника»	+
32.	КГБУЗ «Анучинская центральная районная больница»	+
33.	КГБУЗ «Чугуевская центральная районная больница»	+
34.	КГБУЗ «Яковлевская центральная районная больница»	+
35.	КГБУЗ «Артемовская городская больница № 1»	+
36.	КГБУЗ «Артемовская городская больница № 2»	+
37.	КГБУЗ «Артемовский родильный дом»	+
38.	КГБУЗ «Артемовская детская больница»	+
39.	КГБУЗ «Артемовская поликлиника»	+
40.	КГАУЗ «Артемовская стоматологическая поликлиника»	+
41.	КГБУЗ «Станция скорой медицинской помощи г. Артема»	+
42.	КГБУЗ «Владивостокская больница № 3»	+
43.	КГБУЗ «Владивостокская детская поликлиника № 2»	+
44.	КГБУЗ «Владивостокская детская поликлиника № 3»	+
45.	КГБУЗ «Владивостокская детская поликлиника № 4»	+
46.	КГБУЗ «Владивостокская детская поликлиника № 5»	+
47.	КГБУЗ «Владивостокская детская поликлиника № 6»	+
48.	КГБУЗ «Владивостокская детская поликлиника № 7»	+
49.	КГБУЗ «Владивостокская клиническая больница № 1»	+
50.	КГАУЗ «Владивостокская клиническая больница № 2»	+
51.	КГБУЗ «Владивостокская клиническая больница № 4»	+
52.	КГБУЗ «Владивостокский клинико-диагностический центр»	+
53.	КГБУЗ «Владивостокская поликлиника № 1»	+
54.	КГБУЗ «Владивостокская поликлиника № 2»	+
55.	КГБУЗ «Владивостокская поликлиника № 3»	+
56.	КГБУЗ «Владивостокская поликлиника № 4»	+
57.	КГБУЗ «Владивостокская поликлиника № 6»	+
58.	КГБУЗ «Владивостокская поликлиника № 7»	+
59.	КГБУЗ «Владивостокская поликлиника № 8»	+
60.	КГБУЗ «Владивостокская поликлиника № 9»	+
61.	КГБУЗ «Владивостокский родильный дом № 1»	+
62.	КГБУЗ «Владивостокский клинический родильный дом № 3»	+
63.	КГБУЗ «Владивостокский родильный дом № 4»	+
64.	ГБУЗ «Приморский краевой перинатальный центр»	+
65.	КГБУЗ «Владивостокская стоматологическая поликлиника № 1»	+
66.	КГБУЗ «Владивостокская стоматологическая поликлиника № 2»	+
67.	КГБУЗ «Станция скорой медицинской помощи г. Владивостока»	+
68.	КГБУЗ «Надеждинская центральная районная больница»	+
69.	КГБУЗ «Хасанская центральная районная больница»	+
70.	КГБУЗ «Дальнегорская центральная городская больница»	+
71.	КГБУЗ «Кавалеровская центральная районная больница»	+
72.	КГБУЗ «Ольгинская центральная районная больница»	+
73.	КГБУЗ «Пластунская районная больница»	+
74.	КГБУЗ «Дальнереченская центральная городская больница»	+
75.	КГБУЗ «Лесозаводская центральная городская больница»	+
76.	КГБУЗ «Дальнереченская стоматологическая поликлиника»	+

77.	КГБУЗ «Лесозаводская стоматологическая поликлиника»	+
78.	КГБУЗ «Кировская центральная районная больница»	+
79.	КГБУЗ «Красноармейская центральная районная больница»	+
80.	КГБУЗ «Пожарская центральная районная больница»	+
81.	КГБУЗ «Находкинская городская больница»	+
82.	КГБУЗ «Находкинская стоматологическая поликлиника»	+
83.	КГБУЗ «Партизанская городская больница № 1»	+
84.	КГБУЗ «Партизанская детская городская больница»	+
85.	КГБУЗ «Партизанская районная больница № 1»	+
86.	КГАУЗ «Партизанская стоматологическая поликлиника»	+
87.	КГБУЗ «Лазовская центральная районная больница»	+
88.	КГБУЗ «Партизанская центральная районная больница»	+
89.	КГБУЗ «Шкотовская центральная районная больница»	+
90.	КГБУЗ «Станция скорой медицинской помощи г. Находки»	+
91.	КГБУЗ «Станция скорой медицинской помощи г. Партизанска»	+
92.	КГБУЗ «Спасская городская больница»	+
93.	КГБУЗ «Спасская городская поликлиника»	+
94.	КГБУЗ «Спасская городская детская поликлиника»	+
95.	КГБУЗ «Спасская стоматологическая поликлиника»	+
96.	КГБУЗ «Спасская центральная районная поликлиника»	+
97.	КГБУЗ «Черниговская центральная районная больница»	+
98.	КГБУЗ «Станция скорой медицинской помощи г. Спасска-Дальнего»	+
99.	КГБУЗ «Уссурийская центральная городская больница»	+
100.	КГБУЗ «Уссурийская стоматологическая поликлиника»	+
101.	КГБУЗ «Михайловская центральная районная больница»	+
102.	КГБУЗ «Октябрьская центральная районная больница»	+
103.	КГБУЗ «Пограничная центральная районная больница»	+
104.	КГБУЗ «Ханкайская центральная районная больница»	+
105.	КГБУЗ «Хорольская центральная районная больница»	+
106.	КГБУЗ «Станция скорой медицинской помощи г. Уссурийска»	+
107.	ПАО «Арсеньевская авиационная компания «Прогресс» имени Н.И. Сазыкина	+
108.	АНО «Региональный медицинский центр «Лотос»	+
109.	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный медицинский университет» Министерства здравоохранения Российской Федерации	+
110.	ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»	+
111.	ФГБУЗ Медицинское объединение Дальневосточного отделения РАН	+
112.	НУЗ «Отделенческая клиническая больница на станции Владивосток ОАО «Российские железные дороги»	+
113.	ООО «РоялДент Технолоджи»	+
114.	ООО «ФИРМА»	+
115.	ФГКУ «1477 Военно-морской клинический госпиталь» Министерства обороны Российской Федерации	+
116.	ФКУЗ «Медико-санитарная часть Министерства внутренних дел Российской Федерации по Приморскому краю»	+
117.	Владивостокский филиал ДНЦ ФПД - НИИМКВЛ	+
118.	ФГБУЗ «Дальневосточный окружной медицинский центр Федерального медико-биологического агентства»	+
119.	Восточная больница ФГБУЗ «Дальневосточный окружной медицинский центр Федерального медико-биологического агентства»	+
120.	Находкинская больница ФГБУЗ «Дальневосточный окружной медицинский центр Федерального медико-биологического агентства»	+
121.	ФГБУЗ «Медико-санитарная часть № 98 Федерального медико-биологического агентства»	+
122.	ФГБУЗ «Медико-санитарная часть № 100 Федерального медико-биологического агентства»	+
123.	ООО «Релай»	+
124.	НУЗ «Узловая больница на станции Уссурийск ОАО «Российские железные дороги»	+
125.	ООО «Рената»	+
126.	ООО «Глазной центр»	+
127.	ООО «МРТ-Эксперт Владивосток»	+
128.	ООО «Клиника лечения боли»	+
129.	ООО «МРТ-Эксперт Приморье»	+
130.	НУЗ «Дорожная клиническая больница на станции Хабаровск-1 открытого акционерного общества «РЖД»	+
131.	ООО «Стэс»	+
132.	МГУ им. адм. Г.И. Невельского	+
133.	Филиал ООО «ЭВЕРЕСТ» в с. Спасское	+
134.	ФГКУ «439 Военный госпиталь» МО РФ	+
135.	ООО «Центр красоты и здоровья «АСПАЗИЯ»	+
136.	ООО «СфераМед»	+
137.	ООО «ЭКО центр»	+
138.	ООО «МЦ «ЗДОРОВЬЕ»	+
139.	ООО Поликлиника «Здоровье»	+
140.	ООО «ПРИМ-КОНТРАКТ»	+
141.	Приморский филиал ООО «БМК»	+
142.	ООО «Св. Мария»	+
143.	МУП «стоматологическая поликлиника»	+
144.	ООО «Приморский центр микрохирургии глаза»	+
145.	ООО «ХэппиСмайл»	+
146.	ФГКУ «144 ВГ» Минобороны	+
147.	ООО УКЛРЦ»	+
148.	ООО «МК»ХОКУТО»	+
149.	ООО «Дистанционная медицина»	+
150.	ООО «АРС-Медикал»	+
151.	ООО «Хабаровский центр глазной хирургии»	+
152.	ООО «Фальк Медикал Владивосток»	+
153.	ООО «ИНВИТРО-Приморье»	+
154.	ООО «Д-Эстетик»	+
155.	ООО «Альтаир 03»	+
156.	АО «ЮЖМОРРЫБФЛОТ»	+
157.	ФКУЗ МСЧ-25 ФСИН РОССИИ	+
158.	ООО «ОЛИМП»	+
159.	ООО «АРИОН»	+
160.	ООО «ВЕРА»	+
Итого медицинских организаций, участвующих в территориальной программе:		160
из них медицинских организаций, осуществляющих деятельность в сфере обязательного медицинского страхования		142

ГАУЗ – государственное автономное учреждение здравоохранения;
ГБУЗ - государственное бюджетное учреждение здравоохранения;
КГБУЗ – краевое государственное бюджетное учреждение здравоохранения;
АНО – автономная некоммерческая организация;
ГБОУ ВПО – государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования;
ФГАОУ ВПО – федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования;
НУЗ – негосударственное учреждение здравоохранения;
ФГБОУ ВПО МГУ им. адм. Г.И. Невельского- федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Морской государственный университет имени адмирала Г.И. Невельского»;
ООО – общество с ограниченной ответственностью;
ФГКУ – федеральное государственное казенное учреждение;
ФКУЗ – федеральное казенное учреждение здравоохранения;
ФГБУ «ДНЦ ФПД» СО РАМН – федеральное государственное бюджетное учреждение «Дальневосточный научный центр физиологии и патологии дыхания» Сибирского отделения Российской академии медицинских наук;
ФГБУЗ – федеральное государственное бюджетное учреждение здравоохранения;
ФГБУ - федеральное государственное бюджетное учреждение;
ГКУЗ – государственное казенное учреждение здравоохранения;
ПАО –публичное акционерное общество;
АО – акционерное общество;
ФГБУ НКЦО ФМБА – федеральное государственное бюджетное учреждение «Научно-клинический центр оториноларингологии Федерального медико-биологического агентства»;
МУП – муниципальное унитарное предприятие.

Приложение № 4
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, утвержденной постановлением Администрации Приморского края
от 28 декабря 2018 года № 665-па

ПОРЯДОК И УСЛОВИЯ
предоставления медицинской помощи в Приморском крае

I. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ УСТАНОВЛЕННОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПРАВА НА ВЫБОР ВРАЧА, В ТОМ ЧИСЛЕ ВРАЧА ОБЩЕЙ ПРАКТИКИ (СЕМЕЙНОГО ВРАЧА) И ЛЕЧАЩЕГО ВРАЧА (С УЧЕТОМ СОГЛАСИЯ ВРАЧА)

При оказании гражданину медицинской помощи в рамках территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания

гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов (далее – территориальная программа) он имеет право на выбор медицинской организации, оказывающей первичную медико-санитарную помощь, и выбор врача с учетом согласия врача. Для получения первичной медико-санитарной помощи гражданин выбирает медицинскую организацию из числа медицинских организаций, участвующих в реализации территориальной программы в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по территориально-участковому принципу, не чаще чем один раз в год (за исключением случаев изменения места жительства или места пребывания гражданина).

В выбранной медицинской организации гражданин осуществляет выбор не чаще чем один раз в год (за исключением случаев замены медицинской организации) врача-терапевта, врача-терапевта участкового, врача-педиатра, врача-педиатра участкового, врача общей практики (семейного врача) или фельдшера путем подачи заявления лично или через своего представителя на имя руководителя медицинской организации, с учетом согласия врача в соответствии с действующим законодательством.

Лечащий врач назначается руководителем медицинской организации или выбирается пациентом с учетом согласия врача. В случае требования пациента о замене лечащего врача руководитель медицинской организации должен содействовать выбору пациентом другого врача в соответствии с Порядком содействия руководителем медицинской организации (ее подразделения) выбору пациентом врача в случае требования пациента о замене лечащего врача, утвержденным приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 26 апреля 2012 года № 407н «Об утверждении Порядка содействия руководителем медицинской организации (ее подразделения) выбору пациентом врача в случае требования пациента о замене лечащего врача».

Лечащий врач по согласованию с руководителем медицинской организации может отказаться от наблюдения за пациентом и его лечения, а также уведомить в письменной форме об отказе от проведения искусственного прерывания беременности, если отказ непосредственно не угрожает жизни пациента и здоровью окружающих. В случае отказа лечащего врача от наблюдения за пациентом и лечения пациента, а также в случае уведомления в письменной форме об отказе от проведения искусственного прерывания беременности руководитель медицинской организации должен организовать замену лечащего врача.

При выборе врача и медицинской организации гражданин имеет право на получение информации в доступной для него форме, в том числе размещенной в информационно-телекоммуникационной сети Интернет, о медицинской организации, об осуществляемой ею медицинской деятельности и о врачах, об уровне их образования и квалификации.

При обращении гражданина в случае нарушения его прав на получение бесплатной медицинской помощи возникающие проблемы в досудебном порядке обязаны решать:

руководитель структурного подразделения медицинской организации, руководитель медицинской организации;

страховая медицинская организация, включая своего страхового представителя;

департамент здравоохранения Приморского края, территориальный орган Росздравнадзора, территориальный фонд обязательного медицинского страхования;

общественные организации, включая общественный совет по правам пациентов при департаменте здравоохранения Приморского края, региональное отделение Общественного совета по защите прав пациентов при территориальном органе Росздравнадзора, профессиональные некоммерческие медицинские и пациентские организации.

II. ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ В АМБУЛАТОРНЫХ УСЛОВИЯХ И В УСЛОВИЯХ ДНЕВНОГО СТАЦИОНАРА

2.1. Медицинская помощь оказывается гражданам Российской Федерации, иностранным гражданам и лицам без гражданства, застрахованным в соответствии с Федеральным законом от 29 ноября 2010 года № 326-ФЗ «Об обязательном медицинском страховании в Российской Федерации», а также лицам, имеющим право на медицинскую помощь в соответствии с Федеральным законом от 19 февраля 1993 года № 4528-1 «О беженцах», при предъявлении:

полиса обязательного медицинского страхования;

документа, удостоверяющего личность.

Лицам, не имеющим вышеуказанных документов или имеющим документы, оформленные ненадлежащим образом, медицинская помощь оказывается только в экстренной и неотложной форме.

Медицинская помощь иностранным гражданам, не застрахованным в системе ОМС, оказывается бесплатно медицинскими организациями в экстренной форме при внезапных острых заболеваниях, состояниях, обострении хронических заболеваний, представляющих угрозу для жизни пациента. Медицинская помощь в неотложной форме (за исключением скорой) и плановой форме оказывается иностранным гражданам в соответствии с договорами о предоставлении платных медицинских услуг либо договорами добровольного медицинского страхования и (или) заключенными в пользу иностранных граждан договорами в сфере обязательного медицинского страхования в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 6 марта 2013 года № 186 «Об утверждении Правил оказания медицинской помощи иностранным гражданам на территории Российской Федерации».

2.2. Для амбулаторно-поликлинических учреждений устанавливается единый режим работы с 08.00 до 20.00 часов. Данный режим работы должен быть закреплен в правилах внутреннего распорядка амбулаторно-поликлинического учреждения и неукоснительно соблюдаться. Ознакомление с этими правилами должно быть доступно каждому пациенту (наличие информации на стендах).

На фельдшерско-акушерских пунктах при наличии одной должности специалиста в соответствии с трудовым законодательством может вводиться приказами по учреждению здравоохранения рабочий день с разделением смены на части (с перерывом в работе свыше двух часов и дополнительной оплатой) с тем, чтобы общая продолжительность рабочего времени не превышала установленной продолжительности ежедневной работы, для возможности приема пациентов в утренние и вечерние часы.

2.3.Пациент обслуживается в регистратуре в порядке живой очереди, за исключением ветеранов войны, вдов погибших (умерших) инвалидов войны, участников Великой Отечественной войны и ветеранов боевых действий, участников ликвидации последствий катастрофы на Чернобыльской атомной электростанции, граждан, получивших или перенесших лучевую болезнь, другие заболевания, и инвалидов вследствие Чернобыльской катастрофы, инвалидов 1 группы, репрессированных, беременных женщин, детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, детей из многодетных семей (при одновременном обращении двух и более детей из одной семьи в амбулаторно-поликлиническое учреждение), пациентов с высокой температурой, острыми болями любой локализации, которые обслуживаются вне общей очереди.

По экстренным показаниям медицинская помощь в амбулаторно-поликлинических учреждениях оказывается незамедлительно с момента обращения пациента.

Информация о категориях граждан, которым в соответствии с законодательством Российской Федерации предоставлено право на внеочередное оказание медицинской помощи, размещается медицинскими организациями на стендах и в иных общедоступных местах.

2.4.В условиях амбулаторно-поликлинического учреждения пациенту предоставляются обследование и лечение согласно назначениям лечащего врача, в том числе клинико-лабораторные, биохимические, серологические, бактериологические и другие виды обследований.

Детям до 15 лет медицинская помощь и консультативные услуги оказываются в присутствии одного из его родителей или законного представителя.

2.5Организация приема в амбулаторно-поликлиническом учреждении (в том числе сроки ожидания медицинской помощи) предусматривает:

оказание первичной медико-санитарной помощи по экстренным показаниям вне очереди, без предварительной записи;

оказание первичной медико-санитарной помощи в неотложной форме – не позднее двух часов с момента обращения;

сроки ожидания приема врачом- терапевтом участковым, врачом общей практики (семейным врачом), врачом-педиатром участковым не должны превышать 24 часов с момента обращения пациента;

прием врача педиатра участкового, врача-терапевта участкового (врача общей врачебной практики), фельдшера с профилактической целью осуществляется по предварительной записи;

сроки проведения консультации врачей-специалистов при оказании первичной специализированной медико-санитарной помощи в плановой форме – не более 14 календарных дней со дня обращения пациента в медицинскую организацию;

проведение диагностических инструментальных и лабораторных исследований при оказании первичной медико-санитарной помощи проводится в сроки ожидания в соответствии с приложением № 15 к территориальной программе;

проведение обследования и оформление направления для представления на медико-социальную экспертизу с целью первичного освидетельствования граждан в срок, не превышающий 30 рабочих дней.

При отсутствии талона на прием к врачу - специалисту регистратор направляет пациента к участковому терапевту (педиатру) с целью определения необходимости оказания врачебной помощи в день обращения.

Порядок организации приема на амбулаторный прием (путем самообращения пациента к медицинскому регистратору, предварительной записи, самозаписи больных по телефону, записи с использованием информационно-телекоммуникационной сети

Интернет) и порядок вызова врача на дом (с указанием телефонов) регламентируются правилами работы амбулаторно-поликлинического учреждения, размещенными в доступном для пациентов месте.

Первичная специализированная медико-санитарная помощь оказывается по направлению медицинских работников, оказывающих первичную доврачебную и первичную врачебную медико-санитарную помощь, а также при самостоятельном обращении пациента в медицинскую организацию, выбранную им для получения первичной медико-санитарной помощи в соответствии с Порядком, утвержденным приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 26 апреля 2012 года № 406н «Об утверждении Порядка выбора гражданином медицинской организации при оказании ему медицинской помощи в рамках программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи».

Амбулаторно-поликлинические учреждения при оказании первичной специализированной медико-санитарной помощи обеспечивают соблюдение маршрутизации пациентов, утвержденной департаментом здравоохранения Приморского края (далее – Департамент). В случае отсутствия необходимого специалиста (неукомплектованная штатная должность, временное отсутствие специалиста на период отпуска, временной нетрудоспособности, др.) медицинская организация обеспечивает оказание медицинской помощи данного профиля путем соглашения с иной медицинской организацией, имеющей возможность ее оказания, или путем направления застрахованного гражданина в медицинские организации, не имеющие в своем составе прикрепленного населения и оказывающие в рамках территориальной программы ОМС только диагностические и (или) консультативные услуги, а также медицинские организации, оказывающие в рамках основной деятельности дополнительно отдельные диагностические услуги.

2.6. Время, отведенное на прием больного в амбулаторно-поликлиническом учреждении, определено действующими расчетными нормативами. Время ожидания приема - не более 20 минут от назначенного пациенту, за исключением случаев, когда врач участвует в оказании экстренной помощи другому больному, о чем пациенты, ожидающие приема, должны быть проинформированы персоналом амбулаторно-поликлинического учреждения.

2.7. Условия страхования предусматривают, что амбулаторная карта (медицинская карта амбулаторного больного) застрахованного хранится в регистратуре амбулаторно-поликлинического учреждения. Амбулаторно-поликлиническое учреждение организует учет прикрепленного населения. При обращении пациента в амбулаторно-поликлиническое учреждение работники регистратуры обеспечивают доставку амбулаторной карты к специалисту и несут ответственность за сохранность амбулаторных карт пациентов.

2.8. При оказании медицинской помощи в амбулаторных условиях и на дому врач:

обеспечивает экстренные и неотложные мероприятия, включая лекарственное обеспечение и экстренную диагностику;

сопровождает пациента на следующий этап оказания медицинской помощи в случае наличия непосредственной угрозы его жизни;

обеспечивает противоэпидемические и карантинные мероприятия;

обеспечивает пациента необходимой информацией по лечебно-охрани-тельному режиму, порядку лечения и диагностике, приобретению лекарств, а также предоставляет пациенту необходимые документы, обеспечивающие возможность лечения амбулаторно или на дому (рецепты, справки или листки нетрудоспособности, направление на лечебно-диагностические процедуры);

оказывает медицинскую помощь, в том числе профилактическую, и консультативные услуги.

2.9. Условия оказания медицинской помощи по экстренным показаниям

Отказ в оказании медицинской помощи по экстренным и неотложным показаниям недопустим. Отсутствие страхового полиса и личных документов не является причиной отказа в предоставлении медицинской помощи в экстренной и неотложной формах.

Экстренными состояниями являются состояния, угрожающие жизни пациента. Прием пациента осуществляется без предварительной записи, вне общей очереди всех обратившихся независимо от прикрепления пациента к поликлинике.

К неотложным состояниям относятся состояния при острых и внезапных ухудшениях в состоянии здоровья: повышение температуры тела выше

38 градусов, острые внезапные боли любой локализации, нарушения сердечного ритма, кровотечения, осложнения беременности, послеродового периода, иные остро возникающие состояния, заболевания, отравления и травмы, требующие неотложной помощи и консультации врача.

В целях повышения эффективности оказания первичной медико-санитарной помощи при внезапных острых заболеваниях, состояниях, обострении хронических заболеваний, не опасных для жизни пациента и не требующих экстренной медицинской помощи, в структуре медицинских организаций может организовываться отделение (кабинет) неотложной медицинской помощи. Экстренная и неотложная медицинская помощь в праздничные и выходные дни осуществляется службой скорой медицинской помощи, травматологическими пунктами и приемными отделениями стационаров.

2.10. Условия оказания медицинской помощи больным, не имеющим экстренных и неотложных состояний (плановая помощь):

прием плановых больных осуществляется по предварительной записи, в том числе путем обращения в регистратуру поликлиники, самозаписи, по телефону, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет;

прием должен совпадать со временем работы основных кабинетов и служб медицинского учреждения, обеспечивающих консультации, обследования, процедуры;

время ожидания приема - не более 20 минут от времени, назначенного пациенту, за исключением случаев, когда врач участвует в оказании экстренной помощи другому больному, о чем пациенты, ожидающие приема, должны быть проинформированы.

2.11. Условия оказания медицинской помощи на консультативном приеме.

Первичная специализированная медико-санитарная помощь в амбулаторных условиях на территории Приморского края оказывается на двух уровнях в соответствии с утвержденной Департаментом маршрутизацией. При этом под уровнем оказания медицинской помощи понимается определенный ее этап в зависимости от целей и задач (лечебно-диагностическая, консультативная), степени сложности лечебно-диагностического процесса, приближенности к населению.

Первичную специализированную медико-санитарную помощь на втором уровне оказывают краевые поликлиники, центры специализированной помощи и диспансеры.

Направлению на второй уровень подлежат пациенты с консультативной целью в сложных клинических ситуациях, нуждающиеся в проведении специальных методов диагностики и лечения, медицинская помощь которым не может быть оказана в медицинских организациях первого уровня, в том числе для уточнения показаний к высокотехнологичной медицинской помощи (далее – ВМП), определения профиля ВМП, методической помощи при детализации конкретного вида и метода ВМП.

Для оказания консультативной помощи медицинская организация, которую застрахованный гражданин выбрал в соответствии с действующим законодательством, выдаёт направление на консультацию. Порядок оформления направления на консультацию, а также минимальный набор обследований, обязательный для выполнения медицинскими организациями первого уровня, устанавливает Департамент.

В поликлинике должна быть доступная для пациента информация о консультативных приемах, которые он может получить в данной поликлинике или в соответствии с принятой маршрутизацией в иной медицинской организации, а именно:

перечень врачей - специалистов, обеспечивающих консультации в рамках обязательного медицинского страхования, который содержит фамилии врачей-специалистов, профиль их деятельности, лицензированные виды медицинской помощи и услуг;

порядок направления на консультацию;

сроки ожидания консультаций с момента направления к консультанту;

условия записи на прием к консультанту (по телефону, самозапись, предварительная беседа с врачом, личная явка с направлением, запись с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет);

место работы консультанта.

Условия и порядок проведения медицинской консультации на профессиональную пригодность несовершеннолетних:

врачебно-профессиональная консультация - это определение индивидуальных ограничений профессиональной пригодности к воздействию отдельных профессионально-производственных факторов, профессиям и видам деятельности в зависимости от выявленных нарушений состояния здоровья;

медицинская консультация несовершеннолетним по определению их профессиональной пригодности обеспечивается врачами-педиатрами, при необходимости – с использованием заключений врачей-специалистов.

Требования к консультации застрахованного лица:

консультация предполагает получение ясного ответа на поставленные вопросы, для выполнения этой задачи консультант может потребовать от лечащего врача дополнительные сведения и документы.

Консультант организует необходимые лечебно-диагностические процедуры и исследования, информирует пациента о дальнейшем плане лечебно-диагностических мероприятий и порядке его осуществления; оформляет медицинскую документацию, информирует лечащего врача о дальнейшей тактике ведения пациента.

Пациент предоставляет результаты консультаций лечащему врачу для определения дальнейшей тактики ведения.

2.12. Условия предоставления медицинской помощи на дому

Показания для вызова медицинского работника (врача, фельдшера, медицинской сестры) на дом к больному (пациенту):

острые и внезапные ухудшения состояния здоровья (высокая температура - от 38 градусов и выше; состояния, заболевания, травмы, требующие медицинской помощи и консультации врача на дому); исключением из этого правила являются наличие легких травм с остановленным кровотечением и ушибы конечностей, не мешающие передвижению пациента;

состояния, угрожающие окружающим (наличие контакта с инфекционными больными, появление сыпи на теле без причины; инфекционные заболевания до окончания инкубационного периода);

наличие показаний для соблюдения домашнего режима, рекомендованного лечащим врачом при установленном заболевании (вызов врача на дом после выписки больного из стационара);

тяжелые хронические заболевания в стадии обострения или невозможность передвижения пациента;

заболевания женщин в период беременности и в послеродовом периоде;

патронаж беременных и рожениц;

патронаж детей до одного года;

заболевания детей в возрасте до трех лет;

активные посещения хронических, диспансерных больных и инвалидов.

Пациент на дому получает полный объем экстренных и неотложных противоэпидемических и карантинных мероприятий.

Медицинские работники обязаны информировать пациента о лечебно-охранительном режиме, порядке лечения, приобретения лекарств и диагностике, а также предоставлять пациенту необходимые документы, обеспечивающие возможность лечения амбулаторно или на дому (рецепты, справки, листки нетрудоспособности, направления на лечебно-диагностические процедуры), а при наличии медицинских показаний организовать транспортировку в стационар.

Время ожидания медицинского работника пациентами не должно превышать 8 часов с момента вызова, за исключением детей первого года жизни, когда время ожидания - не более трех часов, а для детей группы риска, в том числе в возрасте до 30 дней жизни, вызов должен быть обслужен в течение часа с момента поступления вызова.

Первичная специализированная медико-санитарная помощь на дому оказывается по направлению врачей терапевтов и педиатров участковых, врачей общей практики. Дни выездов врачей – специалистов (кардиолог, ревматолог, невролог и др.) регламентированы внутренним распорядком медицинской организации.

2.13. Условия предоставления медицинской помощи в дневном стационаре поликлиники, женской консультации:

направление больных на лечение в дневной стационар осуществляет лечащий врач совместно с заведующим отделением;

пребыванию в дневном стационаре подлежат больные, нуждающиеся в интенсивном амбулаторном лечении и наблюдении медицинского персонала, в том числе пациенты, нуждающиеся в проведении стационарозамещающих технологий (малых гинекологических операций и манипуляций в соответствии с приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 1 ноября 2012 года № 572н «Об утверждении Порядка оказания медицинской помощи по профилю «Акушерство и гинекология (за исключением использования вспомогательных репродуктивных технологий)».

Показаниями для ведения пациента в дневном стационаре при поликлинике, при амбулаторно-поликлиническом учреждении (отделении), женской консультации при отсутствии необходимости в круглосуточном врачебном наблюдении и медицинской помощи являются:

острые заболевания;

обострение хронических заболеваний;

оказание помощи при экстренных состояниях;

проведение профилактического и противорецидивного лечения;

патология беременности;

экстрагенитальная патология у беременных;

долечивание пациента, выписанного из стационара после окончания курса интенсивной терапии, при отсутствии необходимости круглосуточного наблюдения врача;

восстановительное лечение после операций;

проведение комплексного лечения с применением современных медицинских технологий, включающих курс инфузионной терапии, лечебно-диагностические манипуляции в амбулаторных условиях;

малые операции и манипуляции в амбулаторных условиях, в том числе операции искусственного прерывания беременности ранних сроков методом вакуум-аспирации, медикаментозные аборты, удаление и введение контрацептивных средств;

подбор адекватной терапии пациентам с впервые установленным диагнозом заболевания или хроническим больным при изменении степени тяжести заболевания;

профилактическое обследование и оздоровление лиц из группы риска повышенной заболеваемости, в том числе профессиональной, длительно и часто болеющих;

сложные диагностические исследования и лечебные процедуры, связанные с необходимостью специальной подготовки больных и краткосрочного медицинского наблюдения после проведения указанных лечебных и диагностических мероприятий.

Лечение и реабилитация больных:

объем помощи в дневном стационаре включает ежедневный или регламентированный сроками наблюдения осмотр врачом, внутривенные, внутривенные капельные и (или) внутримышечные инъекции, лечебную физкультуру, клинико-лабораторные и ЭКГ-исследования, функциональные диагностические исследования, малые гинекологические операции и манипуляции, физиотерапевтические процедуры, иглорефлексотерапию, массаж, консультации специалистов;

лекарственные препараты любых форм, необходимые пациенту на период лечения в дневном стационаре, приобретаются за счет средств ОМС по формулярному списку медицинских организаций, утвержденному в соответствии с действующим законодательством о формулярной системе;

при ухудшении течения заболевания больной должен быть переведен в стационар круглосуточного пребывания.

Критерии окончания лечения:

клиническое выздоровление;

компенсация хронических заболеваний;

окончание курса инфузионной терапии;

возможность наблюдения врачом – специалистом.

В своей работе руководитель дневного стационара действует в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 15 мая 2012 года № 543н «Об утверждении Положения об организации оказания первичной медико-санитарной помощи взрослому населению», приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 1 ноября 2012 года № 572н «Об утверждении Порядка оказания медицинской помощи по профилю «Акушерство и гинекология (за исключением использования вспомогательных репродуктивных технологий)», приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 07 марта 2018 года № 92 н «Об утверждении Положения об организации оказания первичной медико-санитарной помощи детям», приказом департамента здравоохранения Приморского края от 4 сентября 2009 года № 579-о «О порядке оказания стационарозамещающих видов медицинской помощи в государственных и муниципальных лечебно-профилактических учреждениях Приморского края».

2.14. Условия предоставления медицинской помощи в стационаре на дому.

Решение о лечении в стационаре на дому принимает лечащий врач по согласованию с заведующим отделением амбулаторно-поликлинического учреждения (направление на лечение в стационаре на дому визируется подписью заведующего амбулаторно-поликлиническим учреждением).

Показания для лечения пациента в стационаре на дому:

нарушение функций органов, препятствующее посещению пациентом амбулаторно-поликлинического учреждения;

долечивание пациента после окончания курса интенсивной терапии, выписанного из стационара круглосуточного наблюдения и требующего наблюдения на дому;

преклонный возраст, организация лечения и обследования лиц преклонного возраста, организация лечения и обследования пациентов при их ограниченных возможностях передвижения;

отсутствие необходимости в круглосуточном врачебном наблюдении;

оказание медицинской помощи больным, состояние здоровья которых может ухудшиться при повышении физической активности за счет посещения поликлиники;

возможность проведения обследования и лечения на дому для получения курса терапии под наблюдением медицинского персонала амбулаторно-поликлинического учреждения;

дети любого возраста при наличии показаний для госпитализации в стационар круглосуточного пребывания, но не госпитализированные по различным причинам (отказ родителей от госпитализации, карантин и др.).

Лечение и реабилитация больных:

проводятся в соответствии с диагнозом и утвержденными в соответствии с действующим законодательством стандартами, клиническими протоколами лечения и обследования больных;

объем помощи включает ежедневный или регламентированный сроками наблюдения осмотр врачом, медикаментозную или (в том числе) инфузионную терапию, клинико-лабораторные и ЭКГ-исследования, консультации специалистов амбулаторно-поликлинического учреждения;

при лечении больных в стационаре на дому лекарственные препараты любых форм приобретаются за счет средств обязательного медицинского страхования в соответствии с показаниями и в соответствии с формулярным перечнем, утвержденным территориальной программой (приложение № 11 и приложение № 12 к территориальной программе);

при ухудшении течения заболевания больной должен быть в экстренном порядке переведен в стационар круглосуточного пребывания.

Критерии окончания лечения:

клиническое выздоровление;

улучшение состояния пациента, которое позволило бы больному завершить лечение в амбулаторных условиях.

Организация работы стационара на дому осуществляется в соответствии с приказами Министерства здравоохранения Российской Федерации от 9 декабря 1999 года № 438 «Об организации деятельности дневных стационаров в лечебно-профилактических учреждениях», от 1 ноября 2012 года № 572н «Об утверждении Порядка оказания медицинской помощи по профилю «Акушерство и гинекология (за исключением использования вспомогательных репродуктивных технологий)», приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 07 марта 2018 года № 92 н «Об утверждении Положения об организации оказания первичной медико-санитарной помощи детям», приказом Департамента от 4 сентября 2009 года № 579-о «О порядке оказания стационаров замещающих видов медицинской помощи в государственных и муниципальных лечебно-профилактических учреждениях Приморского края».

2.15. Лекарственное обеспечение первичной медико-санитарной помощи в амбулаторных условиях:

обеспечение лекарственными средствами производится за счет личных средств граждан, за исключением:

лиц, имеющих льготы по лекарственному обеспечению, установленные действующим законодательством;

лекарственного обеспечения экстренной и неотложной медицинской помощи, оказываемой врачами-участковыми, специалистами и их помощниками в амбулаторно-поликлинических учреждениях и на дому;

лекарственного обеспечения пациентов дневных стационаров и стационаров на дому в рамках утвержденных действующим законодательством стандартов.

2.16. Условия и сроки диспансеризации для взрослого и детского населения, а также профилактические осмотры осуществляются в соответствии с действующим законодательством.

III. УСЛОВИЯ ГОСПИТАЛИЗАЦИИ

Госпитализация пациента обеспечивается в оптимальные сроки лечащим врачом или иным медицинским работником при наличии показаний для госпитализации:

экстренная госпитализация (по экстренным показаниям) в дежурные стационары обеспечивается согласно графикам дежурств медицинских организаций, утвержденным приказами Департамента; при необходимости организуется транспортировка больного в срок не более трех часов с момента определения показаний к госпитализации; госпитализация по экстренным показаниям осуществляется также при самостоятельном обращении больного при наличии медицинских показаний.

Общими показаниями для госпитализации являются:

наличие экстренных состояний;

наличие неотложных состояний;

наличие плановых состояний.

При направлении на стационарное лечение обеспечиваются:

очный осмотр пациента лечащим врачом, который определяет показания для госпитализации;

оформление документации по установленным требованиям (запись в амбулаторной карте, направление на госпитализацию);

предварительное обследование (результаты анализов и иных исследований, рентгеновские снимки, выписки из амбулаторной карты и иная документация, позволяющая ориентироваться в состоянии здоровья пациента) согласно изложенному ниже перечню обязательного объема обследования больных, направляемых на госпитализацию в плановой форме;

комплекс мер по оказанию экстренной помощи, организации противоэпидемических и иных мероприятий на этапах оказания медицинской помощи пациенту;

организация транспортировки больного при экстренных и неотложных состояниях;

при необходимости - сопровождение больного на последующий этап оказания медицинской помощи (с участием родственников, медицинского персонала или доверенных лиц).

Дата госпитализации в плановой форме согласовывается с пациентом и медицинской организацией, куда направляется больной.

IV. ТРЕБОВАНИЯ К НАПРАВЛЕНИЮ БОЛЬНОГО ПРИ ГОСПИТАЛИЗАЦИИ В СТАЦИОНАР

Направление на госпитализацию в плановой форме выписывается врачом на бланках медицинских организаций, подлежащих номерному учету.

В направлении указываются:

фамилия, имя, отчество больного полностью (для иностранных граждан желательна запись на английском языке);
дата рождения указывается полностью (число, месяц, год рождения);
административный район проживания больного;
данные действующего полиса ОМС (серия, номер, название страховой организации, выдавшей полис) и паспорта (удостоверения личности);
при отсутствии полиса - паспортные данные;
официальное название стационара и отделения, куда направляется больной;
цель госпитализации;
диагноз основного заболевания согласно международной классификации болезней;
данные обследования согласно обязательному объему обследования больных, направляемых в стационары (лабораторного, инструментального, рентгеновского, консультации специалистов), с указанием даты;
сведения об эпидемиологическом окружении;
дата выписки направления, фамилия врача, подпись врача, выдавшего направление, подпись заведующего терапевтическим отделением.

Направление на госпитализацию граждан, имеющих право на получение набора социальных услуг, оформляется в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 22 ноября 2004 года № 255 «О Порядке оказания первичной медико-санитарной помощи гражданам, имеющим право на получение набора социальных услуг».

Контроль за госпитализацией больного осуществляет лечащий врач, направивший пациента в стационар.

Направление на госпитализацию в плановой форме пациентов оформляется амбулаторно-поликлиническим учреждением, за которым закреплен пациент по полису ОМС.

В исключительных случаях право направления на госпитализацию в плановой форме имеют главные штатные специалисты Департамента, а также специалисты, ведущие консультативные приемы в медицинских организациях, при соблюдении условий направления на госпитализацию в плановой форме.

V. ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ В СТАЦИОНАРАХ

5.1. Стационар (стационарные койки):

а) условия предоставления медицинской помощи по экстренным показаниям.

По экстренным показаниям госпитализация пациентов осуществляется по направлениям врачей первичного звена, врачей скорой медицинской помощи, а также переводом из другой медицинской организации и самостоятельно обратившихся больных.

Максимальное время ожидания госпитализации в приемном отделении составляет не более трех часов с момента определения показаний. Больной должен быть осмотрен врачом в приемном отделении не позднее 30 минут с момента обращения, при угрожающих жизни состояниях - немедленно.

В случаях, когда для окончательной постановки диагноза требуются динамическое наблюдение и полный объем неотложных лечебно-диагностических мероприятий, допускается нахождение больного в приемном отделении до шести часов. При отсутствии показаний к госпитализации после проведенных лечебно-диагностических мероприятий единицей объема оказанной медицинской помощи является посещение с консультативной и лечебно-диагностической целью (совместный приказ Департамента и государственного учреждения «Территориальный фонд обязательного медицинского страхования Приморского края» от 19 ноября 2009 года № 758-о/545/1-п «О порядке оказания медицинской помощи в приемном покое») специалистов при комбинированной патологии.

Показания к госпитализации:

состояние, требующее активного лечения (оказание реанимационных мероприятий и интенсивной терапии, проведение оперативного и консервативного лечения);

состояние, требующее активного динамического наблюдения и проведение специальных видов обследования и лечения;

необходимость изоляции.

Виды медицинской помощи определяются в соответствии с лицензией учреждения здравоохранения Приморского края установленного образца. В случаях, когда необходимые виды помощи выходят за рамки возможностей медицинской организации, пациент должен быть переведен в медицинскую организацию с соответствующими возможностями либо должны быть привлечены к лечению компетентные специалисты. В случае необходимости проведения пациенту диагностических исследований и при отсутствии возможности у медицинской организации, оказывающей медицинскую помощь в стационаре, медицинская организация в целях выполнения порядков оказания медицинской помощи и стандартов медицинской помощи обеспечивает пациенту транспортное и медицинское сопровождение в другую медицинскую организацию;

б) условия предоставления медицинской помощи в стационарных условиях в плановой форме:

госпитализация в плановой форме осуществляется только при наличии у больного результатов диагностических исследований, которые могут быть проведены в амбулаторных условиях, и при возможности проведения необходимых методов обследования в медицинских организациях;

в медицинских организациях, оказывающих специализированную медицинскую помощь в стационарных условиях, ведется лист ожидания оказания специализированной медицинской помощи в плановой форме и осуществляется информирование граждан в доступной форме, в том числе с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, о сроках ожидания оказания специализированной медицинской помощи с учетом требований законодательства Российской Федерации о персональных данных;

время ожидания определяется очередью на госпитализацию в плановой форме и составляет не более 30 дней с момента выдачи направления на госпитализацию в плановой форме, а для пациентов с онкологическими заболеваниями не должно превышать 14 календарных дней с момента гистологической верификации опухоли или с момента установления диагноза заболевания (состояния);

В стационарах с учетом требований законодательства Российской Федерации о персональных данных ведется журнал очередности на госпитализацию в плановой форме, включающий в себя следующие сведения:

дату обращения, фамилию, имя, отчество пациента, учреждение, направившее пациента, диагноз, срок госпитализации в плановой форме, контактный телефон.

В направлении поликлиники, выданном пациенту, врач стационара указывает дату госпитализации в плановой форме. В случае невозможности госпитализировать больного в назначенный срок руководство медицинской организации, куда направлен пациент на стационарное лечение, обязано известить пациента не менее, чем за три дня до даты госпитализации в плановой форме и согласовать с ним новый срок госпитализации в плановой форме.

Показания к госпитализации в плановой форме:

состояние, требующее активного лечения;

проведение специальных видов обследования;

по направлению бюро медико-социальной экспертизы;

пренатальная диагностика (при невозможности проведения в амбулаторных условиях);

по направлениям медицинских комиссий военкоматов при первичной постановке на учет лиц, подлежащих призыву и обследованию.

Виды медицинской помощи при госпитализации в плановой форме определяются в соответствии с лицензией медицинской организации установленного образца;

в) условия пребывания:

размещение больных производится в палатах от 2 до 10 койко-мест.

При оказании ребенку медицинской помощи в стационарных условиях до достижения им возраста четырех лет одному из родителей, иному члену семьи или законному представителю предоставляется право на бесплатное совместное нахождение с ребенком в медицинской организации, включая предоставление спального места и питания, а с ребенком старше указанного возраста - при наличии медицинских показаний, при оказании медицинской помощи детям – инвалидам, детям-сиротам, детям, оставшимся без попечения родителей.

Стоимость оказанной ребенку медицинской помощи включает расходы на создание условий пребывания, включая предоставление спального места и питания одному из родителей, иному члену семьи или законному представителю, и финансируется за счет средств обязательного медицинского страхования по видам медицинской помощи и заболеваниям (состояниям), включенным в территориальную программу.

Питание больного, а также при совместном нахождении с ним одного из родителей или законного представителя в стационаре осуществляется в соответствии с нормами, утвержденными Министерством здравоохранения Российской Федерации.

Решение о наличии показаний к совместному нахождению одного из родителей или законного представителя с ребенком старше четырех лет в медицинской организации при оказании ему медицинской помощи в стационарных условиях принимается лечащим врачом совместно с заведующим отделением, о чем делается соответствующая запись в медицинской карте стационарного больного.

Допускается размещение больных, поступивших по экстренным показаниям, вне палаты (коридорная госпитализация) на срок не более 1 - 2 суток;

направление в палату пациентов, поступивших на госпитализацию в плановой форме, осуществляется в течение первого часа с момента поступления в стационар, госпитализация вне палаты исключается.

Организацию питания больного, проведение лечебно-диагностических манипуляций, лекарственное обеспечение осуществляют с момента поступления пациента в стационар.

Лечащий врач обязан информировать больного, а в случаях лечения несовершеннолетних в возрасте до 15 лет - его родителей или законного представителя о ходе лечения, прогнозе, необходимом индивидуальном режиме.

Администрация медицинской организации обязана обеспечить хранение одежды пациента, исключающее хищение и порчу, до момента выписки;

г) порядок оказания медицинской помощи в стационаре:

госпитализация в плановой форме проводится по направлениям амбулаторно-поликлинических учреждений;

при госпитализации персонал приемного отделения выясняет наличие у больного документа, удостоверяющего личность, полиса обязательного медицинского страхования;

д) критерии выписки из стационара:

критериями окончания периода активного лечения являются: общепринятые исходы лечения (выздоровление, улучшение, без перемен, ухудшение, смерть); отсутствие показаний к активному динамическому наблюдению; отсутствие необходимости изоляции; завершение проведения специальных видов обследования.

Возможна выписка пациента из стационара до окончания курса лечения в случае самовольного отсутствия в стационаре более 3-х часов, употребления в период госпитализации спиртных напитков и психоактивных веществ.

5.2. Дневные стационары всех типов:

а) условия предоставления медицинской помощи:

направление в стационар дневного пребывания осуществляют врачи;

на госпитализацию в стационар дневного пребывания направляются

пациенты с предварительно или окончательно установленным диагнозом.

Пациент должен быть осмотрен врачом дневного стационара.

Максимальное время ожидания госпитализации составляет не более одного часа с момента определения показаний.

Показанием к госпитализации является состояние, не требующее круглосуточного наблюдения врача, но требующее оказания медицинских услуг в госпитальных условиях.

В случаях, когда необходимые виды помощи выходят за рамки возможностей медицинской организации, пациент должен быть переведен в медицинскую организацию с соответствующими возможностями либо должны быть привлечены к лечению компетентные специалисты.

б) условия пребывания:

размещение пациентов производится в палатах от 2 до 10 койко-мест;

проведение лечебно-диагностических манипуляций, лекарственное обеспечение осуществляется с момента поступления пациента в стационар.

Лечащий врач обязан информировать больного, а в случаях лечения несовершеннолетних в возрасте до 15 лет - его родителей или законного представителя о ходе лечения, прогнозе, необходимом индивидуальном режиме;

в) критерии окончания лечения:

критерии окончания лечения - завершение цикла лечебных и диагностических процедур и манипуляций, определенных в соответствии с действующим законодательством, медицинскими стандартами.

5.3. Стационар (отделение) медико-социальной помощи (койки сестринского ухода, хосписы):

а) условия предоставления медико-социальной помощи:

условиями предоставления медико-социальной помощи являются:

направление в стационары медико-социальной помощи (хосписы, дома сестринского ухода) осуществляют врачи первичного звена, врачи стационаров, социальные работники;

направление пациентов, нуждающихся в долгосрочном пребывании и

уходе, в стационар (отделение) медико-социальной помощи;

б) условия пребывания в стационаре:

размещение пациентов производится в палатах на 2 до 10 койко-мест;

организация питания больного, проведение лечебно-диагностических манипуляций, лекарственное обеспечение осуществляется с момента поступления пациента в стационар;

медицинский работник обязан информировать пациента, а в случаях пребывания несовершеннолетних в возрасте до 15 лет - его родителей или законных представителей о ходе лечения и прогнозе;

администрация медицинской организации обязана обеспечить хранение одежды и личных вещей пациента, исключающее хищение и порчу, до момента выписки больного;

в) критерии окончания пребывания в стационаре:

основными критериями окончания пребывания пациента в стационаре являются: отсутствие показаний для круглосуточного наблюдения и лечения (стабилизация состояния, улучшение, выздоровление или оформление в учреждение социального обеспечения).

VI. ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ СЛУЖБОЙ СКОРОЙ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ

6.1. Оказание застрахованным лицам скорой медицинской помощи медицинскими организациями финансируется за счет средств обязательного медицинского страхования при условии их включения в реестр медицинских организаций, осуществляющих деятельность в сфере обязательного медицинского страхования, по тарифам на оплату медицинской помощи в пределах объемов предоставления медицинской помощи.

Медицинская помощь в экстренной и неотложной форме населению оказывается в соответствии с приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 20 июня 2013 года № 388н «Об утверждении Порядка оказания скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи».

6.2. Скорая медицинская помощь (далее – СМП) оказывается гражданам при заболеваниях, несчастных случаях, травмах, отравлениях и других состояниях, требующих срочного медицинского вмешательства. СМП оказывается всем категориям лиц независимо от гражданства бесплатно. Отсутствие медицинского полиса и документа, удостоверяющего личность, не является причиной для отказа в оказании СМП. СМП оказывается в экстренной или неотложной форме.

6.3. Вызов бригады СМП осуществляется по телефону путем набора номеров «03», «103», «112» и (или) по телефонам медицинской организации, оказывающей СМП, с помощью коротких текстовых сообщений (SMS), при непосредственном обращении в медицинскую организацию СМП.

6.4. Все принятые вызовы передаются бригадам СМП соответствующего профиля, которые свободны от выполнения вызовов, в зависимости от повода к направлению на вызов бригады СМП и дислокации свободной бригады. Повод к направлению бригады СМП на вызов - это предварительный синдромальный диагноз и краткая характеристика ситуации, формулируемые фельдшером (медсестрой) по приему вызовов СМП и передаче их выездным бригадам СМП на основании данных, полученных от вызывающего, и требующие срочного медицинского вмешательства.

При поступлении вызова с экстренным поводом (внезапные острые заболевания, состояния, обострения хронических заболеваний, представляющих угрозу жизни пациента) передача вызова выездной бригаде СМП осуществляется свободной ближайшей от места вызова бригаде СМП безотлагательно. Поводы для вызова СМП по экстренным показаниям:

нарушения сознания, представляющие угрозу жизни;

нарушения дыхания, представляющие угрозу жизни;

нарушения системы кровообращения, представляющие угрозу жизни;

психические расстройства, сопровождающиеся действиями пациента, представляющими непосредственную опасность для него или других лиц;

болевой синдром, представляющий угрозу жизни;

травмы любой этиологии, отравления, ранения (сопровождающиеся кровотечением, представляющим угрозу жизни, или повреждением внутренних органов);

термические и химические ожоги, представляющие угрозу жизни;

кровотечения любой этиологии;

роды, угроза прерывания беременности.

В случае поступления вызова скорой медицинской помощи в неотложной форме на вызов направляется ближайшая свободная общепрофильная выездная бригада скорой медицинской помощи при отсутствии вызовов скорой медицинской помощи в экстренной форме.

Поводы для вызова СМП по неотложным показаниям:

внезапные острые заболевания (состояния) без явных признаков угрозы жизни, требующие срочного медицинского вмешательства;

внезапные обострения хронических заболеваний без явных признаков угрозы жизни, требующие срочного медицинского вмешательства;

констатация смерти (за исключением часов работы медицинских организаций, оказывающих медицинскую помощь в амбулаторных условиях).

В случаях поступления вызовов по экстренным показаниям, а также в режиме чрезвычайных ситуации и стихийных бедствий передача вызовов по неотложным показаниям бригадам СМП может быть отсрочена по решению ответственного сотрудника дежурной смены администрации СМП.

Выезд бригад СМП на медицинское обеспечение массовых мероприятий осуществляется только после предварительного согласования с Департаментом и (или) администрацией организации, оказывающей СМП. Финансирование выезда бригад СМП на медицинское обеспечение массовых мероприятий (исключая массовые мероприятия с участием детей) осуществляется за счёт организаторов мероприятий.

6.5. В случае поступления вызова скорой медицинской помощи в экстренной форме на вызов направляется ближайшая свободная общепрофильная выездная бригада скорой медицинской помощи или специализированная выездная бригада скорой медицинской помощи. Время доезда до пациента бригад скорой медицинской помощи при оказании скорой медицинской помощи в экстренной форме не должно превышать 20 минут с момента ее вызова.

С учетом транспортной доступности, плотности населения, а также климатических и географических особенностей Приморского края время доезда для населенных пунктов, находящихся на расстоянии более 30 км от ближайшего поста СМП, может корректироваться:

от 30 – 45 км – 30 минут;

от 45 – 60 км – 45 минут;

от 60 км – 60 минут.

6.6. На месте вызова осуществляется оказание СМП на основе нормативных документов при определенной патологии (установление предварительного диагноза, ведущего синдрома, осуществление мероприятий,

способствующих стабилизации или улучшению состояния пациента и, при наличии медицинских показаний, транспортировка в стационар). Решение о медицинской эвакуации больного (пострадавшего) в медицинской организации принимается старшим бригады исходя из тяжести состояния пациента, минимальной транспортной доступности до места расположения медицинской организации и профиля медицинской организации, куда будет доставляться пациент. Время оказания скорой медицинской помощи зависит от тяжести состояния больного (пострадавшего), характера заболевания (тяжести травмы), количества больных (пострадавших) и других факторов. При наличии медицинских показаний для медицинской эвакуации пациента определение места госпитализации проводится на основании нормативного акта Департамента о порядке экстренной профильной госпитализации.

6.7. Время транспортировки больного (пострадавшего) с места оказания скорой медицинской помощи в медицинские организации для госпитализации нормативно не определено. Пациент, доставленный бригадами СМП по экстренным показаниям, подлежит незамедлительному приему дежурным медицинским персоналом стационара. При медицинской эвакуации бригада СМП извещает приемное отделение стационара о необходимости готовности к приему тяжело больного (или массовом поступлении пациентов при дорожно-транспортных происшествиях, чрезвычайных ситуациях). При доставке пациента в медицинские организации осуществляется передача пациента и сопроводительного листа станции (отделения) СМП (форма 114/у) дежурному медицинскому персоналу лечебно-профилактического учреждения под роспись с отметкой в «Карте вызова СМП» (форма 110/у), утвержденной приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 2 декабря 2009 года № 942 «Об утверждении статистического инструментария станции (отделения), больницы скорой медицинской помощи» (далее – приказ № 942), с указанием времени приема. Во время медицинской эвакуации бригадой СМП продолжается оказание скорой медицинской помощи по показаниям.

Сопровождение пациента в стационары (родственниками или иными лицами) осуществляется с разрешения старшего (ответственного) сотрудника бригады СМП. При транспортировке в стационары несовершеннолетних детей рекомендуется их сопровождение родителями, иными членами семьи или законными представителями, сотрудниками детских учреждений, если они присутствуют на месте оказания СМП.

При отсутствии показаний для эвакуации или отказе пациента от эвакуации в стационар пациенту по решению старшего бригады СМП оставляется информация об оказанной СМП, в которой отражается дата, время вызова СМП, предварительный или синдромальный диагноз, оказанная помощь.

6.8. Во время вызова к больному (пострадавшему) врач (фельдшер) бригады СМП оформляет «Карту вызова СМП» (учетная

форма № 110-У), утвержденную приказом № 942, в которой отражает: состояние больного, диагноз заболевания, объем оказания медицинской помощи, показания к госпитализации, а также информирует больного (пострадавшего) или его законного представителя о характере заболевания и необходимом объеме оказания медицинской помощи. Информированное добровольное согласие на медицинское вмешательство и на отказ от медицинского вмешательство осуществляется в соответствии со статьей 20 Федерального закона от 21 ноября 2011 года № 323-ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации».

6.9. При обращении пациентов непосредственно в медицинскую организацию, оказывающую СМП, вызов передаётся свободной бригаде СМП. При наличии экстренных показаний и отсутствии в медицинской организации (подразделении) свободных от исполнения вызовов бригад СМП дежурный медицинский персонал медицинской организации (подразделения) самостоятельно оказывает больному СМП и в случае необходимости может вызвать себе в помощь бригаду СМП. Ведение медицинской документации и форм отчетности при непосредственном обращении в медицинскую организацию скорой медицинской помощи пациентов осуществляется в соответствии с требованиями приказа № 942.

VII. УСЛОВИЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ДЕТЯМ-СИРОТАМ И ДЕТЯМ, ОСТАВШИМСЯ БЕЗ ПОПЕЧЕНИЯ РОДИТЕЛЕЙ, В СЛУЧАЕ ВЫЯВЛЕНИЯ У НИХ ЗАБОЛЕВАНИЙ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ ВСЕХ ВИДОВ, ВКЛЮЧАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННУЮ, В ТОМ ЧИСЛЕ ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНУЮ, МЕДИЦИНСКУЮ ПОМОЩЬ

Диспансеризация детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в государственных учреждениях здравоохранения Приморского края проводится в соответствии с приказами Министерства здравоохранения Российской Федерации от 15 февраля 2013 года № 72н «О проведении диспансеризации пребывающих в стационарных учреждениях детей-сирот и детей, находящихся в трудной жизненной ситуации» и от 11 апреля 2013 года № 216н «Об утверждении Порядка диспансеризации детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в том числе усыновленных (удочеренных), принятых под опеку (попечительство), в приемную или патронатную семью» за счет средств обязательного медицинского страхования.

В случае выявления заболеваний у детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, усыновленных (удочеренных), принятых под опеку (попечительство), в приемную или патронатную семью (далее - находящихся на семейных формах устройства), первичная медико-санитарная помощь, в том числе первичная специализированная медико-санитарная помощь, оказывается в медицинских организациях по месту жительства вне очереди.

При заболевании, требующем оказания специализированной, в том числе высокотехнологичной, медицинской помощи, участковым врачом-педиатром выдается направление на госпитализацию в государственное учреждение здравоохранения по профилю заболевания. Специализированная, в том числе высокотехнологичная, медицинская помощь оказывается детям-сиротам и детям, оставшимся без попечения родителей, находящимся на семейных формах устройства, вне очереди.

При выявлении заболеваний у пребывающих в стационарных учреждениях детей-сирот и детей, находящихся в трудной жизненной ситуации, первичная медико-санитарная помощь в плановой и неотложной форме оказывается вне очереди в амбулаторно-поликлинических медицинских организациях по месту их прикрепления и (или) медицинским работником стационарного учреждения, в котором проживает ребенок (дом ребенка, центр содействия семейному устройству детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, другие учреждения для детей детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей).

Первичная специализированная медико-санитарная помощь, а также медицинская реабилитация пребывающим в стационарных учреждениях детям-сиротам и детям, находящимся в трудной жизненной ситуации, оказывается медицинскими работниками амбулаторно-поликлинических медицинских организациях по месту их прикрепления.

Оказание скорой медицинской помощи осуществляется подразделениями и станциями скорой медицинской помощи.

В случае, когда ребенок нуждается в оказании специализированной, в том числе высокотехнологичной, медицинской помощи, направление на плановую госпитализацию выдается врачом стационарного учреждения для детей-сирот и детей, находящихся в трудной жизненной ситуации, либо медицинской организацией по месту прикрепления. Данный вид помощи оказывается вне очереди.

Приложение № 5
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 годи на плановый период 2020 и 2021 годов, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 28 декабря 2018 года № 665-па

ПОРЯДОК
реализации установленного законодательством Российской Федерации права внеочередного оказания медицинской помощи отдельным категориям граждан в медицинских организациях, находящихся на территории Приморского края

Граждане, относящиеся к категории ветеранов Великой Отечественной войны:

инвалиды Великой Отечественной войны;

участники Великой Отечественной войны;

военнослужащие, проходившие военную службу в воинских частях, учреждениях, военно-учебных заведениях, не входивших в состав действующей армии, в период с 22 июня 1941 года по 3 сентября 1945 года не менее шести месяцев;

военнослужащие, награжденные орденами или медалями СССР за службу в указанный период;

лица, награжденные знаком «Жителю блокадного Ленинграда»;

лица, работавшие в период Великой Отечественной войны на объектах противовоздушной обороны, местной противовоздушной обороны, строительстве оборонительных сооружений, военно-морских баз, аэродромов и других военных объектов в пределах тыловых границ действующих фронтов, операционных зон действующих флотов, на прифронтовых участках железных и автомобильных дорог;

лица, проработавшие в тылу в период с 22 июня 1941 года по

9 мая 1945 года не менее шести месяцев, исключая период работы на временно оккупированных территориях СССР, либо награжденные орденами или медалями СССР за самоотверженный труд в период Великой Отечественной войны);

инвалиды боевых действий, ветераны боевых действий, ветераны труда, достигшие пенсионного возраста,имеют право на:

обслуживание в амбулаторно-поликлинических учреждениях, к которым указанные лица были прикреплены в период работы до выхода на пенсию;

внеочередное оказание медицинской помощи и ежегодное диспансерное наблюдение.

Члены семей погибших (умерших) инвалидов войны, участников Великой Отечественной войны и ветеранов боевых действий имеют право на обслуживание в амбулаторно-поликлинических учреждениях, к которым указанные лица были прикреплены при жизни погибшего (умершего) в периодработы до выхода на пенсию, а также на внеочередное оказание медицинской помощи и ежегодное диспансерное наблюдение.

Приложение № 6
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 годи на плановый период 2020 и 2021 годов, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 28 декабря 2018 года № 665-па

ПОРЯДОК
обеспечения граждан лекарственными препаратами, а также медицинскими изделиями, включенными в утверждаемый Правительством Российской Федерации перечень медицинских изделий, имплантируемых в организм человека, лечебным питанием, в том числе специализированными продуктами лечебного питания, по назначению врача, а также донорской кровью и ее компонентами по медицинским показаниям в соответствии со стандартами медицинской помощи с учетом видов, условий и форм оказания медицинской помощи, за исключением лечебного питания, в том числе специализированных продуктов лечебного питания, по желанию пациента

Обеспечение граждан лекарственными препаратами, медицинскими изделиями, донорской кровью и ее компонентами, лечебным питанием, в том числе специализированными продуктами лечебного питания, необходимыми для оказания скорой (экстренной, неотложной) и специализированной (в условиях дневного и круглосуточного стационаров) медицинской помощи, осуществляется в соответствии с Перечнем жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, необходимых для оказания стационарной медицинской помощи, а также скорой и неотложной медицинской помощи, и Перечнем лекарственных препаратов, отпускаемых населению в соответствии с перечнем групп населения и категорий заболеваний, при амбулаторном лечении которых лекарственные средства и изделия медицинского назначения отпускаются по рецептам врачей бесплатно, а также в соответствии с перечнем групп населения, при амбулаторном лечении которых лекарственные средства отпускаются по рецептам врачей с 50-процентной скидкой (приложения № 11 и № 12 к территориальной программе) (далее – Перечни).

При оказании медицинской помощи в рамках территориальной программы в случаях типичного течения болезни назначение лекарственных препаратов осуществляется в соответствии со стандартами оказания медицинской помощи, утвержденными действующим законодательством, исходя из тяжести и характера заболевания.

Назначение и применение лекарственных препаратов, медицинских изделий и специализированных продуктов лечебного питания при амбулаторном и стационарном лечении, не входящих в утвержденные Перечни, допускается в случае наличия медицинских показаний (индивидуальная непереносимость, жизненные показания) по решению врачебной комиссии.

Обеспечение донорской кровью и (или) ее компонентами для клинического использования при оказании медицинской помощи в рамках реализации территориальной программы осуществляет ГБУЗ «Краевая станция переливания крови».

Субъектами, обеспечивающими реализацию прав населения по социальной поддержке отдельных категорий граждан по обеспечению лекарственными препаратами и медицинскими изделиями, а также специализированными продуктами лечебного питания для детей-инвалидов в Приморском крае, являются:

медицинские организации;

аптечные организации, имеющие лицензию на фармацевтическую деятельность.

Реестр медицинских организаций, врачей и фельдшеров, имеющих право на назначение и выписывание рецептов на лекарственные препараты, медицинские изделия, специализированные продукты лечебного питания для детей-инвалидов, граждан, имеющих право на их бесплатное получение в рамках оказания им первичной медико-санитарной помощи, ведется департаментом здравоохранения Приморского края.

Лекарственные препараты для амбулаторного лечения граждан в рамках оказания государственной социальной помощи и граждан, имеющих право на получение лекарственных препаратов бесплатно, назначаются непосредственно лечащим врачом, врачом общей практики (семейным врачом), фельдшером исходя из тяжести и характера заболевания согласно стандартам оказания медицинской помощи.

Назначение лекарственных препаратов гражданам, имеющим право на льготное обеспечение лекарственными препаратами и медицинскими изделиями, специализированными продуктами лечебного питания для детей-инвалидов, для амбулаторного лечения осуществляется в соответствии с заявками медицинских организаций, сформированными в пределах выделенного финансирования.

Лица, имеющие право на государственную социальную помощь по обеспечению лекарственными препаратами и медицинскими изделиями, специализированными продуктами лечебного питания для детей-инвалидов, получают лекарственные препараты и медицинские изделия, специализированные продукты лечебного питания по рецептурным бланкам установленного образца в аптечной организации, осуществляющей лекарственное обеспечение данной категории населения.

Порядок назначения и выписывания лекарственных препаратов гражданам, имеющим право на бесплатное получение лекарственных препаратов и изделий медицинского назначения, осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами Приморского края.

При оказании стационарной медицинской помощи в рамках территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов в случаях типичного течения болезни назначение лекарственных препаратов и медицинских изделий осуществляется исходя из тяжести и характера заболевания согласно утвержденным действующим законодательством стандартам оказания медицинской помощи и в соответствии с перечнем жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, утверждаемым Правительством Российской Федерации.

Назначение стационарным больным лекарственных препаратов и медицинских изделий, зарегистрированных в установленном порядке

в Российской Федерации и разрешенных к медицинскому применению, но не входящих в утвержденные действующим законодательством стандарты оказания медицинской помощи и Перечни, производится только по решению врачебной комиссии, которое фиксируется в медицинских документах больного и журнале врачебной комиссии.

В период нахождения на стационарном лечении больного, имеющего право на социальную поддержку по обеспечению лекарственными препаратами и медицинскими изделиями в амбулаторных условиях, не допускается оформление рецептов для получения в аптечной организации лекарственных препаратов на бесплатной основе.

Граждане, страдающие отдельными социально значимыми заболеваниями, обеспечиваются лекарственными препаратами в соответствии с Перечнями.

Участники, ветераны и инвалиды Великой Отечественной войны, граждане старше трудоспособного возраста, относящиеся к маломобильной группе населения, обеспечиваются лекарственными препаратами в соответствии с соглашениями, заключенными между медицинскими, аптечными организациями и учреждениями социального обеспечения. В населенных пунктах, где отсутствуют аптечные организации и отделения социальной защиты, доставка фармацевтической продукции гражданам, относящимся к маломобильной группе населения, осуществляется специалистами участковой службы, фельдшерами фельдшерско-акушерских пунктов, сотрудниками скорой медицинской помощи, сотрудниками мобильных медицинских бригад, волонтерами.

Финансирование мер социальной поддержки отдельных категорий граждан по отпуску лекарственных препаратов, медицинских изделий и лечебного питания для детей-инвалидов осуществляется:

1) за счет бюджетных ассигнований федерального бюджета:

закупка лекарственных препаратов, предназначенных для лечения больных злокачественными новообразованиями лимфоидной, кроветворной и родственных им тканей по перечню заболеваний, утверждаемому Правительством Российской Федерации, гемофилией, муковисцидозом,

гипофизарным нанизмом, болезнью Гоше, рассеянным склерозом, а также после трансплантации органов и (или) тканей, по перечню лекарственных препаратов, сформированному в установленном порядке и утверждаемому Правительством Российской Федерации;

предоставление в установленном порядке бюджетам субъектов Российской Федерации и бюджету г. Байконура субвенций на оказание государственной социальной помощи отдельным категориям граждан в виде набора социальных услуг в части обеспечения необходимыми лекарственными препаратами, медицинскими изделиями, а также специализированными продуктами лечебного питания для детей-инвалидов в соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 6.2 Федерального закона от 17 июля 1999 года№ 178-ФЗ «О государственной социальной помощи»;

закупка антивирусных лекарственных препаратов для медицинского применения, включенных в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, для лечения лиц, инфицированных вирусом иммунодефицита человека, в том числе в сочетании с вирусами гепатитов В и С;

закупка антибактериальных и противотуберкулезных лекарственных препаратов для медицинского применения, включенных в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, для лечения лиц, больных туберкулезом с множественной лекарственной устойчивостью возбудителя;

проведение организационных мероприятий в части определения поставщиков товаров и исполнителей на выполнение работ и оказание услуг по доставке от организаций-получателей до аптечных организаций в пределах Приморского края лекарственных препаратов и изделий медицинского назначения, которые отпускаются по рецептам врачей бесплатно;

2) за счет средств бюджетных ассигнований краевого бюджета:

обеспечение лекарственными препаратами в соответствии с перечнем групп населения и категорий заболеваний, при амбулаторном лечении которых лекарственные препараты и медицинские изделия в соответствии с законодательством Российской Федерации отпускаются по рецептам врачей бесплатно;

обеспечение граждан, зарегистрированных в установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 26 апреля 2012 года № 403 «О порядке ведения Федерального регистра лиц, страдающих жизнеугрожающими и хроническими прогрессирующими редкими (орфанными) заболеваниями, приводящими к сокращению продолжительности жизни граждан или их инвалидности, и его регионального сегмента» порядке на территории Российской Федерации, лекарственными препаратами для лечения заболеваний, включенных в перечень жизнеугрожающих и хронических прогрессирующих редких (орфанных) заболеваний, приводящих к сокращению продолжительности жизни гражданина и его инвалидности.

Главным распорядителем средств на осуществление мер социальной поддержки отдельных категорий граждан лекарственными препаратами и изделиями медицинского назначения является департамент здравоохранения Приморского края.

Основанием для оплаты бесплатного отпуска лекарственных средств и изделий медицинского назначения являются государственные контракты, заключаемые департаментом здравоохранения Приморского края с аптечными организациями, являющимися победителями аукциона в соответствии с Федеральным законом от 5 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Приложение № 7
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 годи на плановый период 2020 и 2021 годов, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 28 декабря 2018 года № 665-па

ПЕРЕЧЕНЬ
мероприятий по профилактике заболеваний и формированию здорового образа жизни, осуществляемых в рамках территориальной программы

В рамках территориальной программыосуществляются следующие мероприятия по профилактике заболеваний и формированию здорового образа жизни:

1. Мероприятия по профилактике инфекционных заболеваний в соответствии с национальным календарем профилактических прививок и календарем профилактических прививок по эпидемическим показаниям, утвержденными приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 21марта 2014года № 125н«Об утверждении национального календаря профилактических прививок и календаря профилактических прививок по эпидемическим показаниям».

2. Мероприятия, направленные на предупреждение возникновения, распространения и раннее выявление неинфекционных заболеваний, а также на снижение риска их развития, предупреждение и устранение отрицательного воздействия на здоровье факторов внутренней и внешней среды, формирование здорового образа жизни:

проведение профилактических медицинских осмотров граждан (кроме контингента граждан, подлежащих соответствующим медицинским осмотрам, порядок и условия проведения которых регламентируются законодательством

Российской Федерации) в соответствии с приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 6 декабря 2012 года № 1011н «Об утверждении порядка проведения профилактического медицинского осмотра»;

проведение профилактических медицинских осмотров несовершеннолетнихв соответствии с приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 10 августа 2017 года № 514н «О Порядке проведения профилактических медицинских осмотров несовершеннолетних»;

проведение медицинского осмотра лиц, желающих пройти спортивную подготовку и заниматься физической культурой, в соответствии с приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 1 марта 2016 года № 134н «О Порядке организации оказания медицинской помощи лицам, занимающимся физической культурой и спортом (в том числе при подготовке и проведении физкультурных мероприятий и спортивных мероприятий), включая порядок медицинского осмотра лиц, желающих пройти спортивную подготовку, заниматься физической культурой и спортом в организациях и (или) выполнить нормативы испытаний (тестов) Всероссийского физкультурно-спортивного комплекса «Готов к труду и обороне»;

проведение диспансеризации пребывающих в стационарных учреждениях детей-сирот и детей, находящихся в трудной жизненной ситуации, в соответствии с приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 15 февраля 2013 года № 72н «О проведении диспансеризации пребывающих в стационарных учреждениях детей-сирот и детей, находящихся в трудной жизненной ситуации»;

проведение диспансеризации детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в том числе усыновленных (удочеренных), принятых под опеку (попечительство), в приемную или патронатную семью, в соответствии с приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 11 апреля 2013 года № 216н «Об утверждении Порядка диспансеризации детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в том числе усыновленных (удочеренных), принятых под опеку (попечительство), в приемную или патронатную семью»;

проведение диспансеризации определенных групп взрослого населения, в том числе студентов, обучающихся на очной

основе, в соответствии с приказомМинистерства здравоохранения Российской Федерации от 26октября 2017 года№ 869н «Об утверждении порядка проведениядиспансеризации определенных групп взрослого населения»;

проведение диспансерного наблюдения женщин в период беременности в соответствии сприказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 1 ноября 2012 года № 572н «Об утверждении Порядка оказания медицинской помощи по профилю «акушерство и гинекология (за исключением использования вспомогательных репродуктивных технологий)»;

проведение профилактических медицинских осмотров населения на туберкулёз в соответствии с Федеральным законом от 18 июня 2001года № 77-ФЗ «О предупреждении распространения туберкулёза в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2001 года № 892 «О реализации Федерального закона «О предупреждении распространения туберкулёза в Российской Федерации»,приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 21 марта 2017 года № 124н «Об утверждении порядка и сроков проведения профилактических медицинских осмотров граждан в целях выявления туберкулеза»;

проведение профилактических мер освидетельствования населения на ВИЧ-инфекциюв соответствии с Федеральным законом от 30 марта 1995 года № 38-ФЗ «О предупреждении распространения в Российской Федерации заболевания, вызываемого вирусом иммунодефицита человека (ВИЧ-инфекции)» и постановлением Правительства Российской Федерациот 13 октября 1995 года № 1017 «Об утверждении Правил проведения обязательного медицинского освидетельствования на выявление вируса иммунодефицита человека (ВИЧ-инфекции)»;

медицинское освидетельствование несовершеннолетнего на наличие или отсутствие у него заболевания, препятствующего его содержанию и обучению в специальном учебно-воспитательном учреждении закрытого типа, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28марта 2012 года № 259 «Об утверждении Правил медицинскогоосвидетельствования несовершеннолетнего на наличие или отсутствие у него заболевания, препятствующего его содержанию и обучению в специальном учебно-воспитательном учреждении закрытого типа»;

проведение профилактических обследований населения на вирусные гепатиты в соответствии с приказом Министерства здравоохранения СССР от 12 июля 1989 года № 408 «О мерах по снижению заболеваемости вирусными гепатитами в стране»;

проведениепренатальной диагностики беременных женщин в соответствии сприказами Министерства здравоохранения Российской Федерации от 28 декабря 2000года № 457 «О совершенствовании пренатальной диагностики в профилактике наследственных и врожденных заболеваний у детей», от 1 ноября 2012 года № 572н «Об утверждении Порядка оказания медицинской помощи по профилю «акушерство и гинекология (за исключениемвспомогательных репродуктивных технологий)»;

проведение неонатального и аудиологического скрининга новорожденным детям в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 22 марта 2006 года №185 «О массовом обследовании новорожденных детей на наследственные заболевания», приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 15 ноября 2012 года № 921н «Об утверждении Порядка оказания медицинской помощи по профилю «неонатология».

3. Мероприятия по формированию ответственного отношения к своему здоровью, здоровому образу жизни у граждан, начиная с детского возраста:

мероприятия по профилактике заболеваний и формированию здорового образа жизни в центрах здоровья, включая обучение основам здорового образа жизни, в том числе в школах здоровья;

мероприятия по профилактике и отказу от курения, в том числе в кабинетах медицинской помощи по отказу от курения;

мероприятия по гигиеническому обучению и воспитанию населения в центрах медицинской профилактики, проведение мероприятий, направленных на информирование о факторах риска для их здоровья, формирование мотивации к ведению здорового образа жизни;

мероприятия по профилактике наркологических расстройств и расстройств поведения, по сокращению потребления алкоголя.

Приложение № 8
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 28 декабря 2018 года № 665-па

УСЛОВИЯ
размещения пациентов в маломестных палатах (боксах) по медицинским и (или) эпидемиологическим показаниям, установленным Министерством здравоохранения Российской Федерации

Пациенты, имеющие медицинские и (или) эпидемиологические показания, предусмотренные перечнем медицинских и эпидемиологических показаний к размещению пациентов в маломестных палатах (боксах), утвержденным приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 15 мая 2012 года №535н «Об утверждении перечня медицинских и эпидемиологических показаний к размещению пациентов в маломестных палатах (боксах)», размещаются в маломестных палатах (боксах) с соблюдением санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПин 2.1.3.2630-10, утвержденных постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 18 мая 2010 года №58 «Об утверждении СанПин 2.1.3.2630-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к организациям, осуществляющим медицинскую деятельность».

Приложение № 10
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 28 декабря 2018 года № 665-па

ПОРЯДОК
предоставления транспортных услуг при сопровождении медицинским работником пациента, находящегося на лечении в стационарных условиях, в целях выполнения порядков оказания медицинской помощи и стандартов медицинской помощи в случае необходимости проведения такому пациенту диагностических исследований — при отсутствии возможности их проведения медицинской организацией, оказывающей медицинскую помощь пациенту

В случае необходимости проведения пациенту диагностических исследований при отсутствии возможности их проведения в медицинской организации, оказывающей медицинскую помощь, руководством данной организации обеспечивается предоставление транспортной услуги пациенту в сопровождении медицинского работника в другую медицинскую организацию.

Транспортная услуга пациенту осуществляется в плановой или экстренной форме по предварительной договоренности с медицинской организацией, предоставляющей медицинскую услугу.

Транспортное средство предоставляется медицинской организацией, в которой пациент находится на стационарном лечении, или по договоренности с медицинской организацией, оказывающей медицинскую услугу по договору.

Медицинский работник, сопровождающий пациента, после прохождения им диагностики сопровождает его в медицинскую организацию, где пациент находится на стационарном лечении.

В случаях необходимости оказания транспортной услуги пациенту по доставке по медицинским показаниям в межрайонный или краевой центры, требующей применения интенсивной терапии или специального оборудования, специального санитарного транспорта (автомобиль класса С или В) по решению врача исходя из тяжести состояния пациента, транспортная услуга предоставляется администрацией медицинской организации, в которой находится пациент, автотранспортом скорой медицинской помощи в зависимости от тяжести состояния больного либо КГКУЗ «Территориальный центр медицины катастроф» по согласованию.

Приложение № 11
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 28 декабря 2018 года № 665-па

ПЕРЕЧЕНЬ
жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, необходимых для оказания стационарной медицинской помощи, а также скорой и неотложной медицинской помощи, в случае создания службы неотложной медицинской помощи

№ п/п	Международное непатентованное название
1.	N-карбамоилметил-4-фенил-2-пирролидон
2.	абакавир
3.	абакавир + ламивудин
4.	абакавир + зидовудин + ламивудин
5.	абатацепт
6.	абиратерон
7.	агалсидаза альфа
8.	агалсидаза бета
9.	агомелатин
10.	адалимумаб
11.	адеметионин
12.	азатиоприн
13.	азацитидин
14.	азитромицин
15.	азоксимера бромид
16.	алемтузумаб
17.	алендроновая кислота
18.	алирокумаб
19.	аллерген бактерий [туберкулезный рекомбинантный]
20.	аллергены бактерий
21.	аллопуринол
22.	алоглиптин
23.	алпростадил
24.	алтеплаза
25.	алфузозин
26.	альбумин человека
27.	альфакальцидол
28.	амантадин
29.	амбризентан
30.	амброксол
31.	амикацин
32.	аминокапроновая кислота
33.	аминокислоты для парентерального питания
34.	аминокислоты для парентерального питания + прочие препараты
35.	аминокислоты и их смеси
36.	аминосалициловая кислота
37.	аминофиллин
38.	амиодарон
39.	амитриптилин
40.	амлодипин
41.	амоксициллин
42.	амоксициллин + клавулановая кислота
43.	ампициллин
44.	ампициллин + сульбактам
45.	амфотерицин В
46.	анастрозол
47.	анатоксин дифтерийно-столбнячный
48.	анатоксин дифтерийный
49.	анатоксин столбнячный
50.	антиингибиторный коагулянтный комплекс
51.	антитоксин яда гадюки обыкновенной
52.	апиксабан
53.	апремиласт
54.	апротинин
55.	аскорбиновая кислота
56.	аспарагиназа
57.	атазанавир
58.	атезолизумаб
59.	атенолол
60.	атозибан
61.	аторвастатин
62.	атропин
63.	афатиниб
64.	афлиберцепт
65.	ацетазоламид
66.	ацетилсалициловая кислота
67.	ацетилцистеин
68.	ацикловир
69.	базиликсимаб
70.	баклофен
71.	бария сульфат
72.	бевацизумаб
73.	бедаквилин
74.	беклометазон
75.	беклометазон + формотерол
76.	белимумаб
77.	бендамустин
78.	бензатина бензилпенициллин
79.	бензилбензоат
80.	бензилпенициллин
81.	бензобарбитал
82.	беракант
83.	бетагистин
84.	бетаметазон
85.	бикалутамид
86.	бипериден
87.	бисакодил
88.	бисопролол
89.	бифидобактерии бифидум
90.	блеомицин
91.	блинатумомаб
92.	бозентан
93.	бортезомиб
94.	ботулинический токсин типа А
95.	ботулинический токсин типа А-гемагглютинин комплекс
96.	брентуксимаб ведотин
97.	бриварацетам
98.	бромдигидрохлорфенил-бензодиазепин
99.	бромокриптин
100.	будесонид
101.	будесонид + формотерол
102.	бупивакаин
103.	бупренорфин
104.	бусерелин
105.	бусульфан
106.	бутиламиногидрокси-пропоксифеноксиметил-метилок-садиазол
107.	вакцина для лечения рака мочевого пузыря БЦЖ
108.	вакцины в соответствии с национальным календарем профилактических прививок
109.	валганцикловир
110.	валсартан+сакубитрил
111.	вальпроевая кислота
112.	вандетаниб
113.	ванкомицин
114.	варфарин
115.	ведолизумаб
116.	велаглюцераза альфа
117.	вемурафениб
118.	верапамил
119.	вилантерол + умеклидиния бромид
120.	вилантерол + флутиказона фуроат
121.	вилдаглиптин
122.	винбластин
123.	винкристин
124.	винорелбин
125.	винпоцетин
126.	висмодегиб
127.	висмута трикалия дицитрат
128.	вода для инъекций
129.	водорода пероксид
130.	вориконазол
131.	гадобеновая кислота
132.	гадобутрол
133.	гадоверсетамид
134.	гадодиамид
135.	гадоксетовая кислота
136.	гадопентетовая кислота
137.	галантамин
138.	галоперидол
139.	галотан
140.	галсульфаза
141.	ганиреликс
142.	ганцикловир
143.	гатифлоксацин
144.	гексопреналин
145.	гемцитабин
146.	гентамицин
147.	гепарин натрия
148.	гефитиниб
149.	гидрокортизон
150.	гидроксизин
151.	гидроксикарбамид
152.	гидроксихлорохин
153.	гидроксиэтилкрахмал
154.	гидрохлоротиазид
155.	гипромеллоза
156.	глатирамера ацетат
157.	глибенкламид
158.	гликлазид
159.	гликопиррония бромид
160.	гликопиррония бромид + индакатерол
161.	глицин
162.	глутамил-цистеинил-глицин динатрия
163.	глюкагон
164.	гозерелин
165.	гозоглиптин
166.	голимумаб
167.	гонадотропин хорионический
168.	дабигатрана этексилат
169.	дабрафениб
170.	дазатиниб
171.	дакарбазин
172.	даклатасвир
173.	дапаглифлозин
174.	дапсон
175.	даптомицин
176.	даратумумаб
177.	дарбэпоэтин альфа
178.	дарунавир
179.	дасабувир; омбитасвир + паритапревир + ритонавир
180.	даунорубицин
181.	дегареликс
182.	дезоксирибонуклеиновая кислота плазмидная [сверхскрученная кольцевая двуцепочечная]
183.	дексаметазон
184.	декскетопрофен
185.	декстран
186.	декстроза
187.	декстроза + калия хлорид + натрия хлорид + натрия цитрат
188.	деносумаб
189.	десмопрессин
190.	деферазирокс
191.	джозамицин
192.	диазепам
193.	дигоксин
194.	диданозин
195.	дидрогестерон
196.	диклофенак
197.	димеркаптопропансульфонат натрия
198.	диметилфумарат
199.	динитрогена оксид
200.	динопростон
201.	диоксометилтетрагидро-пиримидин + сульфадиметоксин + тримекаин + хлорамфеникол
202.	дифенгидрамин
203.	добутамин
204.	доксазозин
205.	доксициклин
206.	доксорубицин
207.	долутегравир
208.	допамин
209.	дорзоламид
210.	дорназа альфа
211.	доцетаксел
212.	дроперидол
213.	дротаверин
214.	желатин
215.	железа [III] гидроксид полимальтозат

216.	железа [III] гидроксида олигоизомальтозат
217.	железа [III] гидроксида сахарозный комплекс
218.	железа карбоксимальтозат
219.	жировые эмульсии для парентерального питания
220.	зафирлукаст
221.	зидовудин
222.	зидовудин + ламивудин
223.	золедроновая кислота
224.	зопиклон
225.	зуклопентиксол
226.	ибрутиниб
227.	ибупрофен
228.	ивабрадин
229.	идарубицин
230.	идурсульфаза
231.	идурсульфаза бета
232.	изониазид
233.	изониазид + ломефлоксацин + пиразинамид + этамбутол + пиридоксин
234.	изониазид + пиразинамид
235.	изониазид + пиразинамид + рифампицин
236.	изониазид + пиразинамид + рифампицин + этамбутол
237.	изониазид + пиразинамид + рифампицин + этамбутол + пиридоксин
238.	изониазид + рифампицин
239.	изониазид + этамбутол
240.	изосорбида динитрат
241.	изосорбида мононитрат
242.	иксабепилон
243.	иксазомиб
244.	иматиниб
245.	имиглюцераза
246.	имидазолилэтанамид пентандиовой кислоты
247.	имипенем + циластатин
248.	имипрамин
249.	иммуноглобулин антирабический
250.	иммуноглобулин антитимоцитарный
251.	иммуноглобулин против клещевого энцефалита
252.	иммуноглобулин противостолбнячный человека
253.	иммуноглобулин человека антирезус RHO[D]
254.	иммуноглобулин человека нормальный
255.	иммуноглобулин человека противостафилококковый
256.	индакатерол
257.	индапамид
258.	индинавир
259.	инозин + никотинамид + рибофлавин+ янтарная кислота
260.	инсулин аспарт
261.	инсулин аспарт двухфазный
262.	инсулин гларгин
263.	инсулин глулизин
264.	инсулин двухфазный (человеческий генно-инженерный)
265.	инсулин деглудек
266.	инсулин деглудек + инсулин аспарт
267.	инсулин детемир
268.	инсулин лизпро
269.	инсулин лизпро двухфазный
270.	инсулин растворимый (человеческий генно-инженерный)
271.	инсулин-изофан (человеческий генно-инженерный)
272.	интерферон альфа
273.	интерферон бета-1a
274.	интерферон бета-1b
275.	интерферон гамма
276.	инфликсимаб
277.	йоверсол
278.	йогексол
279.	йод + калия йодид + глицерол
280.	йомепрол
281.	йопромид
282.	ипилимумаб
283.	ипратропия бромид
284.	ипратропия бромид + фенотерол
285.	иринотекан
286.	ифосфамид
287.	кабазитаксел
288.	кагоцел
289.	калий-железо гексацианоферрат
290.	калия и магния аспарагинат
291.	калия йодид
292.	калия перманганат
293.	калия хлорид
294.	калия хлорид + кальция хлорид + натрия хлорид
295.	калия хлорид + кальция хлорид + натрия хлорид + натрия лактат
296.	калия хлорид + натрия ацетат + натрия хлорид
297.	кальцитонин
298.	кальцитриол
299.	кальция глюконат
300.	кальция тринатрия пентетат
301.	кальция фолинат
302.	канакинумаб
303.	канамицин
304.	капецитабин
305.	капреомицин
306.	каптоприл
307.	карбамазепин
308.	карбетоцин
309.	карбоксим
310.	карбоплатин
311.	карведилол
312.	кармустин
313.	карфилзомиб
314.	каспофунгин
315.	кветиапин
316.	кетамин
317.	кетоаналоги аминокислот
318.	кетопрофен
319.	кеторолак
320.	кларитромицин
321.	клиндамицин
322.	кломипрамин
323.	кломифен
324.	клоназепам
325.	клонидин
326.	клопидогрел
327.	клотримазол
328.	кобиметиниб
329.	колекальциферол
330.	Комплекс B-железа(III) оксигидроксида, сахарозы и крахмала
331.	корифоллитропин альфа
332.	ко-тримоксазол
333.	кофеин
334.	кризотиниб
335.	кромоглициевая кислота
336.	ксилометазолин
337.	лакосамид
338.	лактулоза
339.	ламивудин
340.	ланреотид
341.	лапатиниб
342.	лаппаконитина гидробромид
343.	ларонидаза
344.	левамизол
345.	леветирацетам
346.	левобупивакаин
347.	леводопа + бенсеразид
348.	леводопа + карбидопа
349.	левомепромазин
350.	левосимендан
351.	левотироксин натрия
352.	левофлоксацин
353.	лейпрорелин
354.	леналидомид
355.	ленватиниб
356.	лефлуномид
357.	лидокаин
358.	лизиноприл
359.	ликсисенатид
360.	линаглиптин
361.	линезолид
362.	лозартан
363.	ломефлоксацин
364.	ломефлоксацин + пиразинамид + протионамид + этамбутол + пиридоксин
365.	ломустин
366.	лоперамид
367.	лопинавир + ритонавир
368.	лоразепам
369.	лоратадин
370.	лорноксикам
371.	магния сульфат
372.	макрогол
373.	маннитол
374.	маравирок
375.	мацитентан
376.	мебеверин
377.	мебендазол
378.	меброфенин
379.	меглюмина акридонацетат
380.	меглюмина натрия сукцинат
381.	медроксипрогестерон
382.	мелфалан
383.	мельдоний
384.	мемантин
385.	менадиона натрия бисульфит
386.	меркаптопурин
387.	меропенем
388.	месна
389.	метилдопа
390.	метилпреднизолон
391.	метилэргометрин
392.	метионил-глутамил-гистидил-фенилаланил-пролил-глицил-пролин
393.	метоклопрамид
394.	метоксиполиэтиленгликольэпоэтин бета
395.	метопролол
396.	метотрексат
397.	метронидазол
398.	метформин
399.	мефлохин
400.	миглустат
401.	мидазолам
402.	мизопростол
403.	микафунгин
404.	микофенолата мофетил
405.	микофеноловая кислота
406.	митоксантрон
407.	митомицин
408.	митотан
409.	моксифлоксацин
410.	моксонидин
411.	мометазон
412.	мометазон + формотерол
413.	мороктоког альфа
414.	морфин
415.	налоксон
416.	налоксон + оксикодон
417.	налтрексон
418.	нандролон
419.	нарлапревир
420.	натализумаб
421.	натамицин
422.	натрия амидотризоат
423.	натрия гидрокарбонат
424.	натрия лактата раствор сложный (калия хлорид+кальция хлорид+натрия хлорид+натрия лактат)
425.	натрия оксибутират
426.	натрия тиосульфат
427.	натрия хлорид
428.	натрия хлорид + калия хлорид + кальция хлорида дигидрат + магния хлорида гексагидрат + натрия ацетата тригидрат + яблочная кислота
429.	натрия хлорида раствор сложный (калия хлорид+кальция хлорид+натрия хлорид)
430.	невирапин
431.	неларабин
432.	нелфинавир
433.	неостигмина метилсульфат
434.	ниволумаб
435.	нилотиниб
436.	нимодипин
437.	нинтеданиб
438.	нистатин
439.	нитизинон
440.	нитразепам
441.	нитроглицерин
442.	нифедипин
443.	нонаког альфа
444.	норэпинефрин
445.	норэтистерон
446.	обинутузумаб
447.	окрелизумаб
448.	оксазепам
449.	оксалиплатин
450.	оксациллин
451.	оксибупрокаин
452.	окситоцин
453.	окскарбазепин
454.	октоког альфа
455.	октреотид
456.	оланзапин
457.	олодатерол + тиотропия бромид
458.	омализумаб
459.	омепразол
460.	ондансетрон
461.	осельтамивир
462.	офлоксацин
463.	пазопаниб
464.	паклитаксел
465.	паливизумаб
466.	палиперидон
467.	панитумумаб
468.	панкреатин
469.	парацетамол
470.	парикальцитол
471.	парнапарин натрия
472.	пароксетин
473.	пасireотид
474.	пембролизумаб
475.	пеметрексед
476.	пеницилламин
477.	пентатех 99mTc
478.	пентоксифиллин
479.	периндоприл
480.	перициазин
481.	пертузумаб
482.	перфеназин
483.	пилокарпин
484.	пимекролимус
485.	пипекурония бромид
486.	пипофезин
487.	пиразинамид
488.	пирантел
489.	пирацетам
490.	пирибедил
491.	пиридоксин
492.	пиридостигмина бромид
493.	пирфенидон
494.	пирфотех 99mTc
495.	платифиллин
496.	повидон-йод
497.	полипептиды коры головного мозга скота
498.	поралтант альфа
499.	празиквантел
500.	прамипексол
501.	прегабалин
502.	преднизолон
503.	прогестерон
504.	прокаин
505.	прокаинамид
506.	прокарбазин
507.	пропафенон
508.	пропионилфенил-этоксиэтилпиперидин
509.	пропофол
510.	пропранолол
511.	протамина сульфат
512.	протионамид
513.	проурокиназа
514.	пэгинтерферон альфа-2a
515.	пэгинтерферон альфа-2b
516.	пэгинтерферон бета-1a
517.	радия хлорид [223 Ra]
518.	ралтегравир
519.	ралтитрексид
520.	ранибизумаб
521.	ранитидин
522.	растворы для перитонеального диализа
523.	регорафениб
524.	рекомбинантный белок, содержащий аминокислотную последовательность стафилокиназы
525.	репаглинид
526.	ретинол
527.	рибавирин
528.	рибоциклиб
529.	ривароксабан
530.	ривастигмин
531.	рилпивирин + тенофовир + эмтрицитабин
532.	риоцигуат
533.	рисперидон
534.	ритонавир
535.	ритуксимаб
536.	рифабутин
537.	рифамицин
538.	рифампицин
539.	рокурония бромид
540.	ромиплостим
541.	ропивакаин
542.	росиглитазон
543.	руксолитиниб
544.	саквинавир
545.	саксаглиптин
546.	салициловая кислота
547.	салметерол + флутиказон
548.	сальбутамол
549.	сапроптерин
550.	себелипаза альфа
551.	севеламер
552.	севофлуран
553.	секукинумаб
554.	сеннозиды A и B
555.	сертиндол
556.	сертралин
557.	симвастатин
558.	симепревир
559.	симоктоког альфа (фактор свертывания крови VIII человеческий рекомбинантный)
560.	ситаглиптин
561.	смектит диоктаэдрический
562.	солифенацин
563.	соматропин
564.	сорафениб
565.	соталол
566.	софосбувир
567.	спарфлоксацин
568.	спиронолактон
569.	ставудин
570.	стрептомицин
571.	стронция ранелат
572.	стронция хлорид 89Sr
573.	сугаммадекс
574.	суксаметония йодид и хлорид
575.	сульпирид
576.	сульфасалазин
577.	сунитиниб
578.	сурфактант-БЛ
579.	сыворотка противоботулиническая
580.	сыворотка противогангренозная поливалентная очищенная концентрированная лошадиная жидкая
581.	сыворотка противодифтерийная
582.	сыворотка противостолбнячная
583.	такролимус
584.	талиглюцераза альфа
585.	тамоксифен
586.	тамсулозин
587.	тапентадол
588.	тафлупрост
589.	тедизолид
590.	телаванцин
591.	телбивудин
592.	темозоломид
593.	тенектеплаза
594.	тенофовир
595.	теризидон
596.	терипаратид
597.	терифлуномид
598.	терлипрессин
599.	тестостерон
600.	тестостерон (смесь эфиров)
601.	тетрабеназин
602.	тетрациклин
603.	технеция [99mTc] оксабифор
604.	технеция [99mTc] фитат
605.	тиамазол
606.	тиамин

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

607.	тигециклин
608.	тизанидин
609.	тикагрелор
610.	тилорон
611.	тимолол
612.	тиоктовая кислота
613.	тиопентал натрия
614.	тиоридазин
615.	тиотропия бромид
616.	тиоуреидоиминометилпирид иния перхлорат
617.	тобрамицин
618.	топирамат
619.	тофацитиниб
620.	тоцилизумаб
621.	трамадол
622.	траметиниб
623.	транексамовая кислота
624.	трастузумаб
625.	трастузумаб эмтанзин
626.	третиноин
627.	тригексифенидил
628.	тримеперидин
629.	трипторелин
630.	трифлуоперазин
631.	тропикамид
632.	умифеновир
633.	урапидил
634.	урсодезоксихолевая кислота
635.	устекинумаб
636.	Фактор некроза опухоли альфа-1 (тимозин рекомбинантный)
637.	фактор роста эпидермальный
638.	фактор свертывания крови IX
639.	фактор свертывания крови VII
640.	фактор свертывания крови VIII
641.	фактор свертывания крови VIII + фактор Виллебранда
642.	факторы свертывания крови II, IX и X в комбинации
643.	факторы свертывания крови II, VII, IX, X в комбинации [протромбиновый комплекс]
644.	фамотидин
645.	фенилэфрин
646.	фенитоин
647.	фенобарбитал
648.	феноксиметилпенициллин
649.	фенофибрат
650.	фенспирид
651.	фентанил
652.	фибриноген + тромбин
653.	филграстим
654.	финастерид
655.	финголимод
656.	флударабин
657.	флудрокортизон
658.	флуконазол
659.	флуоксетин
660.	флуоресцеин натрия
661.	флупентиксол
662.	флутамид
663.	флуфеназин
664.	фолиевая кислота
665.	фоллитропин альфа
666.	фоллитропин альфа + лутропин альфа
667.	фонтурацетам
668.	формотерол
669.	фосампренавир
670.	фосфазид
671.	фосфолипиды + глицирризиновая кислота
672.	фосфомицин
673.	фторурацил
674.	фулвестрант

675.	фуросемид
676.	хлорамбуцил
677.	хлорамфеникол
678.	хлоргексидин
679.	хлоропирамин
680.	хлорпромазин
681.	холина альфосцерат
682.	цепэгинтерферон альфа-2b
683.	церебролизин
684.	церитиниб
685.	цертолизумаба пэгол
686.	цетиризин
687.	цетрореликс
688.	цетуксимаб
689.	цефазолин
690.	цефалексин
691.	цефепим
692.	цефоперазон + сульбактам
693.	цефотаксим
694.	цефтазидим
695.	цефтаролина фосамил
696.	цефтриаксон
697.	цефуроксим
698.	цианокобаламин
699.	циклосерин
700.	циклоспорин
701.	циклофосфамид
702.	цинакалцет
703.	цинка бисвинилимидазола диацетат
704.	ципротерон
705.	ципрофлоксацин
706.	цисплатин
707.	цитарабин
708.	цитиколин
709.	эверолимус
710.	эволокумаб
711.	эзомепразол
712.	экулизумаб
713.	элсульфавирин
714.	элтромбопаг
715.	эмпаглифлозин
716.	эмпэгфилграстим
717.	эналаприл
718.	энзалутамид
719.	эноксапарин натрия
720.	энтекавир
721.	энфувиртид
722.	эпинефрин
723.	эпирубицин
724.	эпоэтин альфа
725.	эпоэтин бета
726.	эптаког альфа (активированный)
727.	эрибулин
728.	эрлотиниб
729.	эртапенем
730.	эстрадиол
731.	этамбутол
732.	этамзилат
733.	этанерцепт
734.	этанол
735.	этелкальцетид
736.	этилметилгидроксипиридина сукцинат
737.	этионамид
738.	этопозид
739.	этосуксимид
740.	этравирин
741.	эфавиренз
742.	янтарная кислота +меглумин+инозин +метионин+ никотинамид

Приложение № 12
к территориальной программе государственных гарантий
бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год
и на плановый период 2020 и 2021 годов,
утвержденной постановлением Администрации Приморского края
от 28 декабря 2018 года № 665-па

ПЕРЕЧЕНЬ

лекарственных препаратов, отпускаемых населению в соответствии с перечнем групп населения и категорий заболеваний, при амбулаторном лечении которых лекарственные средства и изделия медицинского назначения отпускаются по рецептам врачей бесплатно, а также в соответствии с перечнем групп населения, при амбулаторном лечении которых лекарственные препараты отпускаются по рецептам врачей с 50-процентной скидкой

№п/п	Международное непатентованное название
1.	абакавир
2.	абакавир + ламивудин
3.	абакавир + ламивудин + зидовудин
4.	абатацепт<*>
5.	абиратерон
6.	агалсидаза альфа
7.	агалсидаза бета
8.	агомелатин<*>
9.	адалимумаб<*>
10.	адеметионин<*>
11.	азатиоприн
12.	азацитидин
13.	азитромицин
14.	алендроновая кислота
15.	алирокумаб<*>

16.	аллерген бактерий (туберкулезный рекомбинантный)
17.	аллергены бактерий
18.	аллопуринол
19.	алоглиптин
20.	алпростадил
21.	алтеплаза
22.	алфузозин
23.	альфакальцидол
24.	амантадин
25.	амбризентан<*>
26.	амброксол
27.	амикацин
28.	аминокислоты и их смеси
29.	аминосалициловая кислота
30.	аминофиллин
31.	амиодарон

32.	амитриптилин
33.	амлодипин
34.	амоксициллин
35.	амоксициллин + клавулановая кислота
36.	ампициллин
37.	анастрозол
38.	анатоксин дифтерийно-столбнячный
39.	анатоксин дифтерийный
40.	анатоксин столбнячный
41.	антитоксин яда гадюки обыкновенной
42.	апиксабан<*>
43.	апремиласт<*>
44.	аскорбиновая кислота
45.	аспарагиназа<*>
46.	атазанавир
47.	атенолол
48.	аторвастатин<*>
49.	афатиниб<*>
50.	афлиберцепт<*>
51.	ацетазоламид
52.	ацетилсалициловая кислота
53.	ацетилцистеин
54.	ацикловир
55.	баклофен
56.	бевацизумаб<*>
57.	беклометазон
58.	беклометазон + формотерол
59.	бендамустин
60.	бензатинабензилпенициллин
61.	бензилпенициллин
62.	бензобарбитал
63.	бетагистин
64.	бетаметазон
65.	бикалутамид<*>
66.	бипериден
67.	бисакодил
68.	бисопролол
69.	бифидобактериибифидум
70.	блеомицин
71.	бозентан
72.	ботулинический токсин типа А - гемагглютинин комплекс <*>
73.	ботулинический токсин типа А <*>
74.	бромдигидрохлорфенил-бензодиазепин
75.	бромокриптин
76.	будесонид
77.	будесонид + формотерол
78.	бупренорфин
79.	бусерелин<*>
80.	бусульфан
81.	бутиламиногидрокси-пропоксифеноксиметил-метилок-садиазол
82.	вакцина для лечения рака мочевого пузыря БЦЖ
83.	вакцины в соответствии с национальным календарем профилактических прививок
84.	валганцикловир<*>
85.	валсартан + сакубитрил
86.	вальпроевая кислота
87.	варфарин
88.	ведолизумаб<*>
89.	велаглюцераза альфа
90.	верапамил
91.	вилантерол + флутиказонафуроат
92.	вилантерол + умеклидиния бромид
93.	вилдаглиптин
94.	винбластин
95.	винкристин
96.	винорелбин<*>
97.	винпоцетин
98.	висмута трикалиядицитрат
99.	вориконазол<*>
100.	галантамин
101.	галоперидол
102.	ганцикловир<*>
103.	гатифлоксацин<*>
104.	гексопреналин
105.	гемцитабин
106.	гентамицин
107.	гепарин натрия
108.	гефитиниб<*>
109.	гидрокортизон
110.	гидроксизин
111.	гидроксикарбамид<*>
112.	гидроксихлорохин
113.	гидрохлоротиазид
114.	гипромеллоза
115.	глибенкламид
116.	гликлазид
117.	гликопиррония бромид
118.	гликопиррония бромид + индакатерол
119.	глицин
120.	гозерелин<*>
121.	голимумаб<*>
122.	гонадотропин хорионический <*>
123.	дабигатранаэтексилат<*>
124.	дазатиниб<*>
125.	дакарбазин<*>
126.	дапаглифлозин<*>
127.	дапсон
128.	даптомицин
129.	дарбэпоэтин альфа <*>

130.	дарунавир
131.	даунорубицин
132.	дегареликс
133.	дексаметазон
134.	деносумаб<*>
135.	десмопрессин
136.	деферазирокс
137.	джозамицин
138.	диазепам
139.	дигоксин
140.	диданозин
141.	дидрогестерон
142.	диклофенак
143.	димеркаптопропансульфонат натрия <*>
144.	диоксометилтетрагидропиримидин + сульфадиметоксин + тримекаин + хлорамфеникол
145.	дифенгидрамин
146.	доксазозин
147.	доксициклин
148.	доксорубицин
149.	дорзоламид
150.	доцетаксел<*>
151.	дротаверин
152.	железа (III) гидроксид полимальтозат
153.	железа (III) гидроксида сахарозный комплекс <*>
154.	железа (III) оксигидроксида, сахарозы и крахмала <*>
155.	зидовудин
156.	зидовудин + ламивудин
157.	золедроновая кислота <*>
158.	зопиклон
159.	зуклопентиксол<*>
160.	ибупрофен
161.	ивабрадин
162.	идарубицин
163.	идурсульфаза
164.	изониазид
165.	изониазид + ломефлоксацин + пиразинамид + этамбутол + пиридоксин
166.	изониазид + пиразинамид
167.	изониазид + пиразинамид + рифампицин
168.	изониазид + пиразинамид + рифампицин + этамбутол
169.	изониазид + пиразинамид + рифампицин + этамбутол + пиридоксин
170.	изониазид + рифампицин
171.	изониазид + этамбутол
172.	изосорбидадинитрат
173.	изосорбидамононитрат
174.	иматиниб<*>
175.	имидазолилэтанамидпентандиовой кислоты
176.	имипрамин
177.	иммуноглобулин антирабический
178.	иммуноглобулин против клещевого энцефалита
179.	иммуноглобулин противостолбнячный человека
180.	иммуноглобулин человека нормальный <*>
181.	индакатерол<*>
182.	индапамид
183.	инозин + никотинамид + рибофлавин + янтарная кислота
184.	инсулин аспарт
185.	инсулин аспарт двухфазный
186.	инсулин гларгин
187.	инсулин глулизин
188.	инсулин двухфазный (человеческий генно-инженерный)
189.	инсулин деглудек + инсулин аспарт<*>
190.	инсулин деглудек<*>
191.	инсулин детемир
192.	инсулин лизпро
193.	инсулин лизпро двухфазный
194.	инсулин растворимый (человеческий генно-инженерный)
195.	инсулин-изофан (человеческий генно-инженерный)
196.	интерферон альфа <*>
197.	инфликсимаб<*>
198.	йод + калия йодид + глицерол
199.	ипратропия бромид
200.	ипратропия бромид + фенотерол
201.	иринотекан
202.	ифосфамид
203.	кагоцел
204.	калия и магния аспарагинат
205.	калия йодид
206.	кальцитонин<*>
207.	кальцитриол
208.	кальция глюконат
209.	кальция фолинат
210.	канакинумаб<*>
211.	канамицин
212.	капецитабин<*>
213.	капреомицин
214.	каптоприл
215.	карбамазепин
216.	карбетоцин
217.	карбоксим
218.	карбоплатин
219.	карведилол
220.	кветиапин
221.	кетоаналоги аминокислот
222.	кетопрофен
223.	кеторолак
224.	кларитромицин
225.	клиндамицин
226.	кломипрамин
227.	кломифен

228.	клоназепам
229.	клонидин
230.	клопидогрел<*>
231.	клотримазол
232.	колекальциферол
233.	комплекс -железа (III) оксигидроксида, сахарозы и крахмала<*>
234.	ко-тримоксазол
235.	кромоглициевая кислота <*>
236.	ксилометазолин
237.	лакосамид
238.	лактулоза
239.	ламивудин
240.	ланреотид<*>
241.	лаппаконитинагидробромид
242.	леветирацетам<*>
243.	леводопа + бенсеразид
244.	леводопа + карбидопа
245.	левомепромазин
246.	левотироксин натрия
247.	левофлоксацин<*>
248.	лейпрорелин<*>
249.	ленватиниб<*>
250.	ликсисенатид
251.	лизиноприл
252.	линаглиптин<*>
253.	лозартан
254.	ломефлоксацин + пиразинамид + протионамид + этамбутол + пиридоксин
255.	ломефлоксацин<*>
256.	ломустин
257.	лоперамид
258.	лопинавир + ритонавир
259.	лоразепам
260.	лоратадин
261.	лорноксикам
262.	макрогол
263.	мебеверин
264.	мебендазол
265.	меброфенин
266.	медроксипрогестерон
267.	мелфалан
268.	мельдоний<*>
269.	менадиона натрия бисульфит
270.	меркаптопурин
271.	месалазин
272.	месна
273.	метилдопа
274.	метилпреднизолон
275.	метоклопрамид
276.	метоксиполиэтиленгликоль-эпоэтин бета <*>
277.	метопролол
278.	метотрексат
279.	метронидазол
280.	метформин
281.	мефлохин
282.	мидазолам
283.	микофенолатамофетил
284.	микофеноловая кислота
285.	митомицин
286.	моксифлоксацин<*>
287.	моксонидин
288.	мометазон
289.	мороктоког альфа
290.	морфин
291.	налоксон
292.	налоксон + оксикодон
293.	налтрексон
294.	нандролон
295.	нарлапревир
296.	натамицин
297.	невирапин
298.	неларабин
299.	неостигминаметилсульфат
300.	нилотиниб<*>
301.	нимодипин
302.	ниндетаниб<*>
303.	нистатин
304.	нитизинон
305.	нитразепам
306.	нитроглицерин
307.	нифедипин
308.	норэпинефрин
309.	норэтистерон
310.	оксазепам
311.	оксалиплатин
312.	оксациллин
313.	окскарбазепин
314.	октоког альфа
315.	октреотид<*>
316.	оланзапин
317.	олодатерол + тиотропия бромид
318.	омализумаб<*>
319.	омепразол
320.	ондансетрон
321.	осельтамивир
322.	офлоксацин
323.	паклитаксел<*>
324.	палиперидон<*>
325.	панитумумаб<*>
326.	панкреатин

327.	парацетамол
328.	парикальцитол<*>
329.	пароксетин
330.	пеницилламин
331.	пентоксифиллин
332.	перампанел
333.	периндоприл
334.	перициазин
335.	пертузумаб<*>
336.	перфеназин
337.	пилокарпин
338.	пимекролимус<*>
339.	пипофезин
340.	пирацетам
341.	пирибедил
342.	пиридоксин
343.	пиридостигмина бромид
344.	пирфенидон<*>
345.	платифиллин
346.	повидон-йод
347.	полипептиды коры головного мозга скота <*>
348.	прамипексол<*>
349.	преднизолон
350.	прогестерон
351.	прокаинамид
352.	прокарбазин
353.	пропафенон
354.	пропионилфенил-этоксиэтилпиперидин
355.	пропранолол
356.	протионамид
357.	пэгинтерферон альфа-2a
358.	пэгинтерферон альфа-2b
359.	пэгинтерферон бета-1a
360.	ралтегравир
361.	ралтитрексид<*>
362.	ранитидин
363.	репаглинид
364.	репаглинид
365.	ретинол
366.	рибавирин
367.	ривароксабан<*>
368.	ривастигмин
369.	рилпивирин + тенофовир + эмтрицитабин
370.	риоцигуат<*>
371.	рисперидон<*>
372.	ритонавир
373.	ритуксимаб<*>
374.	рифабутин
375.	рифамицин
376.	рифампицин
377.	ромиплостим
378.	руксолитиниб<*>
379.	саквинавир
380.	саксаглиптин<*>
381.	салициловая кислота
382.	салметерол + флутиказон
383.	сальбутамол
384.	секукинумаб<*>
385.	сеннозиды A и B
386.	сертиндол
387.	сертралин
388.	симвастатин<*>
389.	ситаглиптин<*>
390.	смектитдиоктаэдрический
391.	солифенацин
392.	соматропин
393.	сорафениб<*>
394.	соталол
395.	спарфлоксацин
396.	спиронолактон
397.	ставудин
398.	стрептомицин
399.	сульпирид
400.	сульфасалазин
401.	сунитиниб
402.	тамоксифен
403.	тамсулозин
404.	тафлупрост
405.	телбивудин
406.	темозоломид<*>
407.	тенофовир
408.	терипаратид<*>
409.	тестостерон
410.	тестостерон (смесь эфиров)
411.	тетрациклин
412.	тиамазол
413.	тиамин
414.	тизанидин
415.	тикагрелор<*>
416.	тимолол
417.	тиоктовая кислота <*>
418.	тиоридазин
419.	тиотропия бромид
420.	тобрамицин
421.	топирамат
422.	тофацитиниб<*>
423.	тоцилизумаб<*>
424.	трамадол
425.	транексамовая кислота
426.	трастузумаб<*>

427.	третиноин<*>
428.	тригексифенидил
429.	тримеперидин
430.	трипторелин<*>
431.	трифлуоперазин
432.	тропикамид
433.	умифеновир
434.	урапидил
435.	урсодезоксихолевая кислота
436.	устекинумаб<*>
437.	фамотидин
438.	фенитоин
439.	фенобарбитал
440.	феноксиметилпенициллин
441.	фенофибрат
442.	фенспирид
443.	фентанил
444.	филграстим
445.	финастерид
446.	финголимод<*>
447.	флударабин
448.	флудрокортизон
449.	флуконазол
450.	флуоксетин
451.	флупентиксол
452.	флутамид
453.	флуфеназин<*>
454.	фолиевая кислота
455.	фонтурацетам
456.	формотерол
457.	фосампренавир
458.	фосфазид
459.	фосфолипиды + глицирризиновая кислота
460.	фторурацил
461.	фулвестрант<*>
462.	фуросемид
463.	хлорамбуцил
464.	хлорамфеникол
465.	хлоргексидин
466.	хлоропирамин
467.	хлорпромазин
468.	холина альфосцерат<*>

469.	церебролизин<*>
470.	цертолизумабпэгол<*>
471.	цетиризин
472.	цетуксимаб<*>
473.	цефазолин<*>
474.	цефалексин
475.	цефепим
476.	цефуроксим
477.	цианокобаламин
478.	циклосерин
479.	циклоспорин<*>
480.	циклофосфамид
481.	цинакальцет<*>
482.	ципротерон
483.	ципрофлоксацин
484.	цисплатин
485.	цитарабин
486.	эверолимус<*>
487.	эволокумаб<*>
488.	эзомепразол<*>
489.	экулизумаб
490.	элтромбопаг<*>
491.	эмпаглифлозин<*>
492.	эналаприл
493.	энзалутамид<*>
494.	эноксапарин натрия <*>
495.	энтекавир
496.	энфувиртид
497.	эпирубицин
498.	эпоэтин альфа
499.	эпоэтин бета
500.	эптаког альфа (активированный)
501.	эрлотиниб<*>
502.	этамбутол
503.	этамзилат
504.	этанерцепт<*>
505.	этанол
506.	этелкальцетид<*>
507.	этилметилгидроксипиридинасукцинат
508.	этионамид
509.	этопозид
510.	этосуксимид

*Лекарственные препараты, назначаемые по решению врачебной комиссии медицинской организации.

Приложение № 13
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 28 декабря 2018 года № 665-па

ОБЪЕМ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ, оказываемой в рамках территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи, на 2019 год

Условия предоставления медицинской помощи	Единица измерения	Всего	ОМС	Бюджет
Скорая медицинская помощь	вызов	575501	567721	7 780
Медицинская помощь в амбулаторных условиях	посещение с профилактическими и иными целями	6111995	5450124	661871
	в том числе посещения, связанные с профилактическими мероприятиями	1494999	1494999	0
	посещение по оказанию медицинской помощи в неотложной форме	1059746	1059746	0
	обращение по поводу заболевания	3592874	3349555	243319
Специализированная медицинская помощь в стационарных условиях	случай госпитализации	354938	330092	24846
в том числе по профилю «онкология»	случай госпитализации	17221	17221	0
в том числе медицинская реабилитация в стационарных условиях	случай госпитализации	7570	7570	0
Медицинская помощь, предоставляемая в дневных стационарах всех типов	случай лечения	121463	117329	4134
в том числе по профилю «онкология»	случай лечения	11941	11941	0
Медицинская помощь при экстракорпоральном оплодотворении	случай лечения	905	905	0
Паллиативная медицинская помощь	койко-день	117624	0	117624

Приложение № 14
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 годи на плановый период 2020 и 2021 годов, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 28 декабря 2018 года № 665-па

ПОРЯДОК И РАЗМЕРЫ возмещения расходов, связанных с оказанием гражданам медицинской помощи в экстренной форме

1. Настоящий Порядок распространяется на медицинские организации, участвующие в реализации территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов,при оказании ими медицинской помощи в экстренной форме.

2.Возмещение расходов медицинским организациям за оказанную медицинскую помощь в экстренной форме застрахованным по обязательному медицинскому страхованию гражданам в рамкахтерриториальной программыосуществляется в соответствии с договорами на оказание и оплатумедицинской помощи пообязательному медицинскому страхованию, заключаемыми междумедицинскимиорганизациями истраховыми медицинскими организациями по тарифам, устанавливаемым тарифным соглашением (далее – тарифы).

Тарифное соглашениев соответствии со статьей 30 Федерального закона от 29 ноября 2010 года № 326-ФЗ «Об обязательном медицинском страховании в Российской Федерации» заключается между департаментом здравоохранения Приморского края (далее-Департамент), государственным учреждением «Территориальный фонд обязательного медицинского страхования Приморского края», страховыми медицинскими организациями, медицинскими профессиональными некоммерческими организациями, созданными в соответствии со статьей 76 Федерального законаот 21 ноября 2011 года

№ 323-ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации» (при наличии на территории Приморского края) и Приморской краевой организацией профсоюза работников здравоохранения Российской Федерации, представители которых включены в состав комиссии по разработке территориальной программы обязательного медицинского страхования на территории Приморского края.

3. Возмещение расходов медицинским организациям, подведомственным Департаменту, заоказанную медицинскую помощь в экстренной форме незастрахованным и не идентифицированным по обязательному медицинскомустрахованию гражданам при заболеваниях и состояниях, входящих в территориальную программу ОМС (далее - возмещение расходов),осуществляется всоответствии с соглашениями о предоставлении субсидии на иные цели, не связанные с финансовым обеспечением выполнения государственного задания(далее – соглашение о предоставлении субсидии на иные цели).

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

Соглашение о предоставлении субсидии на иные целизаключается междуДепартаментом имедицинскими организациями, подведомственными Департаменту, в соответствии с постановлением Администрации Приморского края от 6 декабря 2011 года № 313-па «Об утверждении Порядка определения объема и условий предоставления субсидий из краевого бюджета краевым государственным бюджетным и автономным учреждениям на иные цели, не связанные с финансовым обеспечением выполнения государственного задания».

Размер возмещения расходов определяется исходя из размера тарифов и численности не застрахованных и не идентифицированных по обязательному медицинскому страхованию граждан, которым была оказана медицинская помощь в экстренной форме.

Медицинские организации, подведомственные Департаменту, представляют реестры не застрахованных и не идентифицированных по обязательному медицинскому страхованию граждан, которым была оказана медицинская помощь в экстренной форме, в сроки и по форме, утвержденные Департаментом.

4. Финансовое обеспечение медицинской помощи в экстренной форме незастрахованным и не идентифицированным по обязательному медицинскому страхованию гражданам при заболеваниях и состояниях, не входящих в территориальную программу ОМС, осуществляется в соответствии с соглашениями о предоставлении субсидии на финансовое обеспечение выполнения государственного задания на оказание государственных услуг (выполнение работ), заключаемыми между Департаментом и медицинскими организациями, подведомственными Департаменту, в соответствии с постановлением Администрации Приморского края от 26 октября 2015 года № 412-па «О Порядке формирования государственного задания на оказание государственных услуг (выполнение работ) в отношении краевых государственных учреждений и финансового обеспечения выполнения государственного задания».

Приложение № 15
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 28 декабря 2018 года № 665-па

СРОКИ ОЖИДАНИЯ
медицинской помощи, оказываемой в плановой форме, в том числе сроки ожидания оказания медицинской помощи в стационарных условиях, проведения отдельных диагностических обследований и консультаций врачей-специалистов

Сроки ожидания оказания первичной медико-санитарной помощи в неотложной форме не должны превышать двух часов с момента обращения пациента в медицинскую организацию;

сроки ожидания оказания специализированной (за исключением высокотехнологичной) медицинской помощи не должны превышать 30 календарных дней со дня выдачи лечащим врачом направления на госпитализацию, а для пациентов с онкологическими заболеваниями не должны превышать 14 календарных дней с момента гистологической верификации опухоли или с момента установления диагноза заболевания (состояния);

сроки ожидания приема врачами-терапевтами участковыми, врачами общей практики (семейными врачами), врачами-педиатрами участковыми не должны превышать 24 часов с момента обращения пациента в медицинскую организацию;

сроки проведения консультаций врачей-специалистов не должны превышать 14календарных дней со дня обращения пациента в медицинскую организацию;

сроки проведения диагностических инструментальных (рентгенографические исследования, включая маммографию, функциональная диагностика, ультразвуковые исследования) и лабораторных исследований при оказании первичной медико-санитарной помощи не должныпревышать 14календарных дней со дня назначения;

сроки проведения компьютерной томографии (включая однофотонную эмиссионную компьютерную томографию), магнитно-резонансной томографии и ангиографии при оказании первичной медико-санитарной помощи не должны превышать 30календарных дней, а для пациентов с онкологическими заболеваниями -14 календарных дней со дня назначения;

проведение обследования и оформление направления для представления на медико-социальную экспертизу с целью первичного освидетельствования граждан не должно превышать 30 рабочих дней.

Время доезда до пациента бригад скорой медицинской помощи при оказании скорой медицинской помощи в экстренной форме не должно превышать 20 минут с момента ее вызова. С учетом транспортной доступности, плотности населения, а также климатических и географических особенностей Приморского края время доезда для населенных пунктов, находящихся на расстоянии более 30 км от ближайшего поста СМП, может корректироваться:

от 30 – 45 км – 30 минут;

от 45 – 60 км – 45 минут;

от 60 км – 60 минут;

В медицинских организациях, оказывающих специализированную медицинскую помощь в стационарных условиях, ведется лист ожидания специализированной медицинской помощи, оказываемой в плановой форме, и осуществляется информирование граждан в доступной форме, втом числе с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, о сроках ожидания оказания специализированной медицинской помощи с учетом требований законодательства Российской Федерации о персональных данных.

Время ожидания определяется очередью на госпитализацию в плановой форме и составляет не более 30 дней с момента выдачи направления на госпитализацию в плановой форме, а для пациентов с онкологическими заболеваниями не должно превышать 14 календарных дней с момента гистологической верификации опухоли или с момента установления диагноза заболевания (состояния).

Приложение № 16
к территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Приморском крае на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 28 декабря 2018 года № 665-па

ЦЕЛЕВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
критериев доступности и качества медицинской помощи, оказываемой в рамках территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи на территории Приморского края

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	2019 год
1	2	3	4
1.	Удовлетворенность населения медицинской помощью, в том числе:	процентов числа опрошенных	60,0
1.1.	Городского населения	процентов числа опрошенных	60,0
1.2.	Сельского населения	процентов числа опрошенных	59,5
2.	Смертность населения в трудоспособном возрасте	число умерших в трудоспособном возрасте на 100 тыс. человек населения	543,0
3.	Доля умерших в трудоспособном возрасте на дому в общем количестве умерших в трудоспособном возрасте	проценты	24
4.	Материнская смертность	на 100 тыс. человек, родившихся живыми	14,5
5.	Младенческая смертность, в том числе:	на 1000 человек, родившихся живыми	5,8
5.1.	Городской местности	на 1000 человек, родившихся живыми	4,8
5.2.	Сельской местности	на 1000 человек, родившихся живыми	6,0
6.	Доля умерших в возрасте до 1 года на дому в общем количестве умерших в возрасте до 1 года	проценты	14,8
7.	Смертность детей в возрасте 0 - 4 лет	на 1000 родившихся живыми	7,5
8.	Доля умерших в возрасте 0 - 4 лет на дому в общем количестве умерших в возрасте до 0 - 4 лет	проценты	12,9
9.	Смертность детей в возрасте 0 - 17 лет	на 100 тыс. человек населения соответствующего возраста	65,0
10.	Доля умерших в возрасте 0 - 17 лет на дому в общем количестве умерших в возрасте до 0 - 17 лет	проценты	15,0
11.	Доля пациентов со злокачественными новообразованиями, состоящих на учете с момента установления диагноза пять лет и более, в общем числе пациентов со злокачественными новообразованиями, состоящих на учете	проценты	55,0
12.	Доля впервые выявленных случаев фиброзно-кавернозного туберкулеза в общем количестве выявленных случаев туберкулеза в течение года	проценты	3,5
13.	Доля впервые выявленных случаев онкологических заболеваний на ранних стадиях (I - II) в общем количестве выявленных случаев онкологических заболеваний в течение года	проценты	57,9
14.	Доля пациентов с инфарктом миокарда, госпитализированных в первые 12 часов от начала заболевания, в общем количестве госпитализированных пациентов с инфарктом миокарда	проценты	91,0
15.	Доля пациентов с острым инфарктом миокарда, которым проведена тромболитическая терапия, в общем количестве пациентов с острым инфарктом миокарда, имеющих показания к ее проведению	проценты	26,0
16.	Доля пациентов с острым инфарктом миокарда, которым проведено стентирование коронарных артерий, в общем количестве пациентов с острым инфарктом миокарда, имеющих показания к ее проведению	проценты	61,2
17.	Доля пациентов с острым и повторным инфарктом миокарда, которым выездной бригадой скорой медицинской помощи проведен тромболизис, в общем количестве пациентов с острым и повторным инфарктом миокарда, имеющих показания к его проведению, которым оказана медицинская помощь выездными бригадами скорой медицинской помощи	проценты	16,6
18.	Доля пациентов с острыми цереброваскулярными болезнями, госпитализированных в первые 6 часов от начала заболевания, в общем количестве госпитализированных пациентов с острыми цереброваскулярными болезнями	проценты	36,9
19.	Доля пациентов с острым ишемическим инсультом, которым проведена тромболитическая терапия в первые 6 часов госпитализации, в общем количестве пациентов с острым ишемическим инсультом, имеющих показания к ее проведению	проценты	3,0
20.	Количество обоснованных жалоб, в том числе на отказ в оказании медицинской помощи, предоставляемой в рамках территориальной программы	единиц на 1000 населения	0,080
21.	Обеспеченность населения врачами, в том числе:	на 10 тыс. человек населения	33,6
21.1.	Городское население	на 10 тыс. человек населения	38,0
21.2.	Сельское население	на 10 тыс. человек населения	17,7
21.3.	Оказывающими медицинскую помощь в амбулаторных условиях	на 10 тыс. человек населения, включая городское и сельское население	18,3
21.4.	Оказывающими медицинскую помощь в стационарных условиях	на 10 тыс. человек населения, включая городское и сельское население	15,2
22.	Обеспеченность населения средним медицинским персоналом, в том числе:	на 10 тыс. населения, включая городское и сельское население	62,7
22.1	Городское население	на 10 тыс. человек населения	64,4
22.2.	Сельское население	на 10 тыс. человек населения	56,0
22.3.	Оказывающим медицинскую помощь в стационарных условиях	на 10 тыс. населения, включая городское и сельское население	35,8
22.4.	Оказывающим медицинскую помощь в амбулаторных условиях	на 10 тыс. населения, включая городское и сельское население	26,7
23.	Доля расходов на оказание медицинской помощи в условиях дневных стационаров в общих расходах на территориальную программу	проценты	7,9
24.	Доля расходов на оказание медицинской помощи в амбулаторных условиях в неотложной форме в общих расходах на территориальную программу	проценты	1,8
25.	Доля охвата профилактическими медицинскими осмотрами детей, в том числе	проценты	95
25.1.	Городские жители	проценты	94,3
25.2.	Сельские жители	проценты	89,3
26.	Доля пациентов, получивших специализированную медицинскую помощь в стационарных условиях в медицинских организациях, подведомственных федеральным органам исполнительной власти, в общем числе пациентов, которым была оказана медицинская помощь в стационарных условиях в рамках территориальной программы обязательного медицинского страхования	проценты	2,5
27.	Число лиц, проживающих в сельской местности, которым оказана скорая медицинская помощь	на 1000 человек сельского населения	280,0
28.	Доля фельдшерско-акушерских пунктов и фельдшерских пунктов, находящихся в аварийном состоянии и требующих капитального ремонта, в общем количестве фельдшерско-акушерских пунктов и фельдшерских пунктов	проценты	0
29.	Доля посещений выездной патронажной службой на дому для оказания паллиативной медицинской помощи взрослому населению в общем количестве посещений по паллиативной медицинской помощи взрослому населению	проценты	25
30.	Доля женщин, которым проведено экстракорпоральное оплодотворение, в общем количестве женщин с бесплодием	проценты	45
31.	Доля больных со злокачественными новообразованиями, выявленных активно	проценты	24,5
32.	Смертность населения от туберкулеза, в том числе:	на 100 тыс. человек населения, включая городское и сельское население	18,5
32.1.	Городского населения	на 100 тыс. человек населения	16,9
32.2.	Сельского населения	на 100 тыс. человек населения	24,3
33.	Доля умерших больных с ишемическим и геморрагическим инсультом в стационарах субъекта от общего количества выбывших больных с ишемическим и геморрагическим инсультом	проценты	25,0
33.1.	Городского населения	проценты	20,0
33.2.	Сельского населения	проценты	25,0
34.	Средняя длительность лечения в медицинских организациях, оказывающих медицинскую помощь в стационарных условиях	дни	12
35.	Эффективность деятельности медицинских организаций, оказывающих медицинскую помощь в амбулаторных условиях, на основе оценки выполнения функции врачебной должности (количество посещений на одну занятую должность врача, ведущего прием), в том числе:	посещения	3135
35.1.	В городской местности	посещения	2949
35.2.	В сельской местности	посещения	4264
36.	Эффективность деятельности медицинских организаций, оказывающих медицинскую помощь в стационарных условиях, на основе оценки показателей рационального и целевого использования коечного фонда (средняя занятость койки в году), в том числе:	дни	335
36.1	В городской местности	дни	324,0
36.2	В сельской местности	дни	335,0
37.	Доля выездов бригад скорой медицинской помощи со временем доезда до пациента менее 20 минут с момента вызова в общем количестве вызовов	проценты	96,0

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 668-па

от 28 декабря 2018 года

Об утверждении Стратегии социально-экономического развития Приморского края до 2030 года

В соответствии с Федеральным законом от 28 июня 2014 года № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации», Законом Приморского края от 2 декабря 2015 года № 732-КЗ «О стратегическом планировании в Приморском крае», на основании Устава Приморского края Администрация Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую стратегию социально-экономического развития Приморского края до 2030 года (далее – Стратегия).

2. Рекомендовать органам местного самоуправления Приморского края руководствоваться Стратегией при разработке, корректировке стратегий социально-экономического развития муниципальных образований Приморского края.

3. Департаменту информационной политики Приморского края обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

И.о. Губернатора края –
Главы Администрации Приморского края
А.И. Костенко

УТВЕРЖДЕНА
постановлением
Администрации Приморского края
от 28 декабря 2018 года № 668-па

СТРАТЕГИЯ
социально-экономического развития Приморского края до 2030 г.

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Стратегия обеспечивает согласованность ключевых направлений развития Приморского края с приоритетами развития Российской Федерации, Дальневосточного федерального округа и отдельных отраслей в части реализации модели опережающего развития, ориентированной на максимальное развитие конкурентных преимуществ с использованием новых экономических механизмов.

Основанием для разработки Стратегии являются Федеральный закон от 28.06.2014 № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» и Закон Приморского края от 02.12.2015 № 732-КЗ «О стратегическом планировании в Приморском крае».

Исходными данными для разработки Стратегии являются документы и нормативные правовые акты, правовые акты, отраслевые документы стратегического планирования Российской Федерации.

При формировании Стратегии учитывались:

положения документов стратегического планирования Российской Федерации, разрабатываемых в рамках целеполагания (в частности, положения проектов стратегий социально-экономического развития Российской Федерации, пространственного развития Российской Федерации, Стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона, Стратегии развития морской деятельности Российской Федерации и других), влияющих на развитие Приморского края, актов, указов и указаний Президента Российской Федерации по важнейшим вопросам государственной политики и социально-экономического развития;

положения стратегий социально-экономического развития, иных документов стратегического планирования субъектов Российской Федерации, граничащих и активно взаимодействующих с Приморским краем, результаты реализации стратегических документов Приморского края, действующих в предшествующем разработке Стратегии периоде;

данные государственной, региональной и муниципальной и ведомственной статистики.

1. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

1.1. Место и роль Приморского края в российской и глобальной экономике

Приморский край является наиболее густонаселенным регионом Дальневосточного федерального округа (ДФО) и формирует более 30% численности постоянного населения и среднегодовой численности занятых ДФО, занимая при этом 2,7% территории (в регионе проживает чуть более 1,9 миллиона жителей).Будучи крупным по размеру экономики российским регионом, Приморский край в то же время заметно уступает в экономическом отношении регионам близлежащих стран. Так, по численности населения, размеру экономики Приморский край в десятки раз уступает таким соседним приграничным северным провинциям Китая, как Цзилинь и Хэйлунцзян.

Приморский край обладает выгодным географическим расположением в Азиатско-Тихоокеанском регионе (АТР). Перспективы экономической интеграции России в АТР, в том числе в части наращивания нересурсного экспорта товаров и услуг, в значительной степени связаны с развитием отраслей экономики Приморского края, а наращивание экспорта сырьевых товаров из регионов Сибири и Дальнего Востока в страны АТР во многом зависит от эффективности использования транзитного потенциала Приморского края. Таким образом, Приморский край выделяется среди российских регионов особой геополитической значимостью, от динамичности его развития во многом зависит успех федеральной политики, которая сегодня проводится на Дальнем Востоке.

По своему местоположению Приморский край имеет высокий экспортный потенциал и занимает позицию транзитного экспортного хаба для России на Дальнем Востоке. Большая часть экспорта – это транзитные грузы из российских регионов в страны АТР. Приморский край, в основном, экспортирует рыбную продукцию, нефтепродукты, изделия из древесины и металлы (в совокупности они составляют почти 90% экспорта). При этом основная доля экспорта приходится на Китай, Республику Корею и Японию. В совокупности они составляют более 90% внешних продаж Приморского края и демонстрируют стабильный рост в объемах экспорта в среднем на 12-16% в г.

Особое значение имеет Приморский край как место базирования и тыловая база Тихоокеанского флота России.

За последние 10 лет Приморский край достиг определенных успехов в экономическом развитии. Были получены значительные результаты в транспортно-логистическом комплексе и несырьевом экспорте, привлечены крупные суммы прямых инвестиций из стран Северо-Восточной Азии (СВА)благодаря близости к странам-инвесторам и благоприятным условиям для ведения бизнеса в рамках специальных налоговых и таможенных режимов.

На территории Приморского края действует специальный режим хозяйствования – свободный порт Владивосток (СПВ), в соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 212-ФЗ «О свободном порте Владивосток» в его состав входят Артемовский городской округ, Владивостокский городской округ, городской округ Большой Камень, Находкинский городской округ, Партизанский городской округ, городской округ Спасск-Дальний, Уссурийский городской округ, Лазовский, Надеждинский, Шкотовский, Октябрьский, Ольгинский, Партизанский, Пограничный, Хасанский, Ханкайский муниципальные районы, в том числе территории и акватории морских портов, расположенных на территориях указанных муниципальных образований. Общие характеристики этих муниципальных образований приведены в табл. 1.1.1.

Таблица 1.1.1 – Основные характеристики муниципальных образований Приморского края, входящих в состав СПВ

Название	Административный центр	Численность населения на 01.01.2018, чел.	Площадь территории, тыс. км²	Плотность населения, чел./км²
Городские округа				
Артём	г. Артём	116193	0,506	229,6
Владивосток	г. Владивосток	633102	0,562	1126,5
Находка	г. Находка	150167	0,36	417,1
Партизанск	г. Партизанск	44824	1,289	34,8
Спасск-Дальний	г. Спасск-Дальний	40717	0,043	946,9
Уссурийск	г. Уссурийск	197875	3,626	54,6
Большой Камень	г. Большой Камень	39300	0,12	327,5
Муниципальные районы				
Лазовский	с. Лазо	12975	4,692	2,8
Надеждинский	с. Вольно-Надеждинское	38746	1,596	24,3
Октябрьский	с. Покровка	27339	1,633	16,7
Ольгинский	пгт Ольга	9269	6,416	1,4
Партизанский	с. Владимиро-Александровское	29387	4,097	7,2
Пограничный	пгт Пограничный	22442	3,75	6
Ханкайский	с. Камень-Рыболов	22047	2,689	8,2
Хасанский	пгт Славянка	30990	4,13	7,5
Шкотовский	пгт Смоляниново	24182	2,665	9,1

Подробная информация об указанных муниципальных образованиях приведена в обосновывающих материалах к Стратегии (том 6). Основные проблемы муниципальных образований систематизированы далее в табл. 11.1.1.

Двукратно вырос как объем прямых иностранных инвестиций, до 831 млн долларов США, так и объем экспорта из Приморского края, до 2,2 млрд долларов США. Регион вошел в число российских регионов лидеров по привлечению иностранных туристов. С 2013г. по 2017 г. иностранный турпоток вырос в 4 раза и составил чуть более полумиллиона человек, поток российских туристов вырос более чем в 2 раза, до 3,5 миллиона человек. Благодоря значительным запасам возобновляемых ресурсов (водные биоресурсы, земельные и лесные ресурсы) происходило активное развитие рыбохозяйственного, агропромышленного и лесопромышленного комплексов. Компании Приморского края добывают почти треть всей рыбы на Дальнем Востоке и пятую часть общероссийского объема, производство продукции сельского хозяйства выросло в два раза и достигло 42 миллиардов рублей. Добывающие предприятия Приморского края занимают существенную долю общероссийского производства борсодержащей продукции, вольфрамового, свинцового и германиевого концентрата, реализуются крупные проекты в судостроении и переработке нефтегазовых ресурсов.

Прибрежное расположение края позволяет развиваться отрасли рыбопереработки, что позволяет занимать значительную долю российского рынка рыбы и морепродуктов (по оценкам отраслевых экспертов, от 7% до 10%), а местным рыбодобытчикам и рыбоперерабочикам – входить в число национальных лидеров этой отрасли.

Привлекательное географическое расположение края и значительные по сравнению с другими регионами ДФО площади земель, пригодных для ведения сельского хозяйства, обуславливают масштабное развитие производства продуктов питания. Край осуществляет поставки продуктов питания собственного производства в Республику Саха (Якутию), Сахалинскую область, Чукотский автономный округ, на Камчатку, является лидером среди других регионов ДФО по поставкам мяса (включая мясо птицы), занимая в 2014-2015 гг. более 70% от общего объема поставок регионов ДФО на рынки других регионов. Приморский край является крупнейшим на Дальнем Востоке поставщиком колбасных изделий. В 2014 г. Приморский край занимал значительную долю в общих поставках круп (около 10% общего вывоза регионов ДФО в физическом выражении).

Из продаж непродовольственных товаров следует отметить реализацию легковых автомобилей. Для всех регионов Дальнего Востока, а также для многих сибирских регионов Приморский край в течение многих лет был, в первую очередь, центром импорта иномарок из стран Северо-Восточной Азии, а в последние годы (с открытием новых производств) край превратился в производственную площадку.

Показатели состояния экономики Приморского края и её энергетической эффективности в сравнении с Россией и рядом стран приведены в табл. 1.1.2.

Сравнение с сопредельными азиатскими странами (Китай, Япония, Республика Корея) и США показывает, в первую очередь, что экономическая интенсивность территории (выработка валового внутреннего продукта, рассчитанного по паритету покупательной способности на кв. км территории) (далее - ВВП по ППС)в Приморье в разы (а в случае Японии и Республики Корея в десятки раз – 57 и 81 соответственно) ниже, чем в этих странах.

Стоит отметить, что 10 лет назад это соотношение было ещё хуже (200 и 250 по сравнению с Японией и Республикой Корея). Таким образом, экономика Приморья в эти годы развивалась энергичней, чем в Японии и Республике Корея.

При этом, хотя плотность населения в Китае в 12,7 раза выше приморской, разница по экономической интенсивности территории составляет 9,6 раза. Это объясняется тем, что производительность труда (ВВП по ППС на душу населения) в Приморье выше, чем в Китае, в 1,3 раза (или даже в 1,5, если считать только на занятого в экономике).

В тоже время производительность труда в Японии и Корее выше, чем в крае: в 1,9 раза в Японии и в 1,8 раза в Корее (или 1,8 и 1,7 раз по занятым в экономике соответственно). Сравнение с США даёт ещё большее отставание: в 2,7 раза по всему населению и 2,8 по занятым в экономике.

Среднемировой показатель производительности труда составляет примерно 0,8 от приморского (в обоих вариантах).

Энергоёмкость экономики Приморья существенно выше, чем в сравниваемых странах (особенно Японии, где она примерно в 2 раза ниже) и даже среднемирового значения. Это объясняется другой особенностью Приморья – климатом, который заставляет расходовать значительное количество энергии на отопление (эта же особенность характерна и для России в целом).

Сложившийся в 2000-2015 годах тренд развития развитых государств, связанный с уменьшением энергоемкости экономики, в последние годы из-за развития цифровых технологий и резкого роста информационных потребностей населения, сферы управления и оказания услуг вновь сменился ростом энергоемкости, что в ближайшие годы потребует от Приморского края наращивания мощностей генераций электрической энергии.

При этом по другому показателю энергоэффективности экономики – энерговооруженности – Приморье выглядит намного лучше. Из азиатских соседей края он выше приморского только у Республики Корея (в полтора раза), Япония и Китай же уступают Приморью в этом (93,8% и 59,0% соответственно).

США в 1,7 раза превосходят Приморье по энерговооружённости.

Важно отметить, по энерговооружённости Китай ровно в три раза уступает США, это означает, что для достижения паритетных с США значений ВВП (по ППС) на душу населения Китаю необходимо потреблять в три раза больше энергии. Это возможно (при современном уровне развития) только за счёт масштабного импорта энергоносителей (в первую очередь, природного газа) и электроэнергии, что открывает перед Приморским краем дополнительные возможности.

В настоящее время Китай потребляет около 4 трлн т угля, при этом большая часть этого угля перевозится по железным дорогам Китая в основном из северных провинций в южные. Несмотря на активное строительство и реконструкцию железных дорог Китая, они всё ещё работают с большим напряжением. Это позволяет рассчитывать на включение портов Приморья во внутрикитайские логистические потоки для транспортировки грузов (не обязательно угля) из северных провинций в южные.

Международные межрегиональные сопоставления Приморского края. В Приморском крае ВРП по ППС на душу населения составил в 2016 г. 16,95 тыс. долл. США, на 1 кв.км территории – 198 тыс. долл. США.

В Китае граничащие с Приморским краем регионы (провинции Хэйлунцзян и Цзилинь) несопоставимо больше по масштабу экономики. Вместе с тем, отдельные части этих провинций, граничащие с Приморьем – городские округа Цзиси и Шуанъяшань (провинция Хэйлунцзян), Яньбянь-Корейский автономный округ (провинция Цзилинь) – вполне сопоставимы по экономике, географии и численности населения.

Таблица 1.1.2 – Эффективность экономики Приморья в сравнении с рядом стран в 2017 г.

	Численность населения, млн чел	Трудовые ресурсы, млн чел.	Площадь суши, тыс. км2	Плотность населения, чел/км2	ВВП по ППС, трлн долл.	ВВП по ППС на душу населения, долл./чел	ВВП по ППС на занятого в экономике, долл./чел	ВВП по ППС на км2 территории, тыс. долл./км2	Потребление первичных энергоресурсов, млн т н.э	Энерговооруженность, т н.э/чел	Энергоемкость, кг н.э./тыс. долл. ВВП
США	326,63	160,40	9 147,59	35,71	19,36	59 272,72	120 698,25	2 116,40	2234,85	6,84	115,44
Россия	146,80	76,53	16 402,30	8,95	4,00	27 247,96	52 267,08	243,87	698,25	4,76	174,56
Приморский край	1,91	0,98	164,70	11,60	0,04	22 283,39	43 314,96	258,42	7,35	3,85	172,72
Китай	1 379,30	806,70	9 326,41	147,89	23,12	16 762,09	28 659,97	2 478,98	3 132,18	2,27	135,47
Япония	126,45	67,77	364,49	346,93	5,41	42 783,24	79 828,83	14 842,66	456,43	3,61	84,37
Республика Корея	51,18	27,47	96,92	528,08	2,03	39 662,92	73 898,80	20 945,11	295,94	5,78	145,79
Мир	7 405,11	3 450,00	148 940,00	49,72	127,00	17 150,32	36 811,59	852,69	13 511,17	1,82	106,39

Так, городской округ Цзиси – центр добычи коксующегося угля, имеет развитые машиностроение, деревообработку и пищевую промышленность, располагает крупными запасами графита. Шуанъяшань – также один из крупнейших центров угледобычи, центр металлургической промышленности, располагает развитой текстильной промышленностью и электромашиностроением. Яньбянь-Корейский автономный округ специализируется на табачной промышленности, добыче полезных ископаемых, машиностроении, текстильной промышленности. Округ является мощным туристическим центром, с 2012 г. здесь действует Хуньчуньская зона международного сотрудничества.

ВРП по ППС на душу населения провинции Хэйлунцзян составил в 2016 г. 11,57 тыс. долл. США (68% к уровню Приморского края), на 1 кв.км территории – 966 тыс. долл. США (488% к уровню Приморского края).

В Республике Корея ближайшей к Приморскому краю является расположенная на северо-востоке провинция Кавондо, где в основном развиты горнодобывающая, деревообрабатывающая, рыбоперерабатывающая, легкая промышленность, развивается пляжный и горнолыжный туризм. Численность населения провинции в 2016 г. составляла 1,55 млн человек, ВРП по ППС на душу населения – 32,44 тыс. долл. США (191% к уровню Приморского края), на 1 кв.км территории – 3,05 млн долл. США (в 15,3 раза выше уровня Приморского края).

В Японии сопоставимым можно считать расположенный на западе острова Хонсю регион Тюгоку. Это индустриально-агропромышленная территория, обеспечивающая порядка 10% японской химической промышленности. Здесь развиты нефтепереработка и нефтехимия, металлургия, судо- и авиастроение, автомобилестроение, добывается уголь, медь, урановая руда, олово, вольфрам. Сельское хозяйство специализируется на выращивании риса, сои, ячменя, пшеницы, табака, винограда. Развита рыбодобыча и рыбопереработка. Численность населения региона имеет тенденцию к снижению и составляла в 2016 г. 8,9 млн чел. ВРП по ППС на душу населения в 2014 г. составил 35,03 тыс. долл. США на человека (207% к уровню Приморского края), на 1 кв. км территории – 4,74 млн долл. США (в 24 раза выше уровня Приморского края).

1.2.Оценка достигнутых целей социально-экономического развития Приморского края, включая результаты оценки основных показателей и современных тенденций социально-экономического развития, конкурентоспособности и инвестиционной привлекательности Приморского края

В рейтинге социально-экономического положения, составляемые Рейтинговым агентством «РИА Рейтинг», позиция Приморского края в последние три г. оставалась практически неизменной (табл. 1.2.1). Это было обусловлено хоть и незначительным, но постоянным улучшением бюджетных и экономических показателей края.

Таблица 1.2.1. – Рейтинг социально-экономического положения

	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Интегральный рейтинговый балл (макс. 100)	48,595	50,605	48,753
Место в Российской Федерации	27	26	26
Место в ДФО	3	3	3

По показателям, входящим в группу «Масштаба экономики» (табл. 1.2.2) Приморский край за три г. практически не изменял свою позицию в рейтинге.

Абсолютные объемы производства товаров и услуг на территории Приморского края по основным секторам экономики (промышленность, строительство, сельское хозяйство, сфера услуг) в последние три г. росли, особенно в 2017 г. за счет существенного увеличения промышленного производства (обрабатывающий сектор), а также продукции сельского хозяйства.

Таблица 1.2.2. – Показатели «Масштаба экономики» Приморского края

	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Объем производства товаров и услуг, млрд рублей	476,00	497,05	573,75
место в Российской Федерации по этому показателю	41	41	40
Объем доходов консолидированного бюджета, млрд рублей	107,97	112,87	123,78
место в Российской Федерации по этому показателю	23	24	24
Численность занятых в экономике, тыс. человек	983,19	986,46	979,3
место в Российской Федерации по этому показателю	23	23	23

За три г. выросли суммарные доходы консолидированного бюджета Приморского края, что говорит о ежегодном повышении уровня обеспеченности края финансовыми ресурсами, что способствует развитию региона и обеспечению социальной стабильности.

Одной из основных проблем Приморского края является постоянное уменьшение численности населения, что повлияло на сокращение трудовых ресурсов в 2017 г., во многом за счет миграционного оттока.

Эффективность использования производственных ресурсов (табл. 1.2.3) в Приморском крае ежегодно, хоть и незначительно, росла, что свидетельствует о повышении уровня экономического развития края и производительности труда в основных отраслях экономики региона. В рейтинге по показателю «Объема производства товаров и услуг на одного жителя» край поднялся за три года с 64 на 61 место.

Таблица 1.2.3. – Показатели «Эффективности экономики» Приморского края

	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Объем производства товаров и услуг на одного жителя, тыс. рублей на человека	246,48	258,07	299,20

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

место в Российской Федерации по этому показателю	64	65	61
Инвестиции в основной капитал на одного жителя, тыс. рублей на человека	60,10	64,12	65,55
место в Российской Федерации по этому показателю	51	50	50
Доля прибыльных предприятий, %	71,3	75,7	75,9
место в Российской Федерации по этому показателю	31	24	16
Отношение задолженности по налогам к обьему поступивших налогов и сборов в бюджетную систему Российской Федерации, %	8,5	8,7	10,6
место в Российской Федерации по этому показателю	40	34	59

Ежегодное улучшение показателей бюджетной сферы в Приморском крае свидетельствует об устойчивости бюджетной системы региона, в том числе за счет роста доходов консолидированного бюджета, в результате чего бюджет был исполнен с профицитом в 2016 и 2017 гг., в крае ежегодно снижался уровень долговой нагрузки.

Приморский край входит в десятку лучших по показателю «Отношение государственного долга к налоговым и неналоговым доходам консолидированного бюджета», занимая 9 место в стране в 2016-2017 гг.

Рейтинг регионов России по качеству жизни составляется Рейтинговым агентством «РИА Рейтинг» на основании комплексного учета различных показателей, фиксирующих состояние тех или иных аспектов условий жизни и социального положения в российских регионах.

Показатели, характеризующие сильные стороны Приморского края (выше 30 места в рейтинге 2017 г.):

Отношение денежных доходов населения к стоимости фиксированного набора потребительских товаров и услуг (29 место, 2016 г. – 15 место);

Объем вкладов (депозитов) физических лиц в банках на одного жителя
(16 место, 2016 г. – 35 место);

Количество ДТП с пострадавшими на 100000 единиц автомобильного транспорта (23 место, 2016 г. – 37 место);

Коэффициент перинатальной смертности (18 место, 2016 г. – 66 место);

Общая заболеваемость всего населения (28 место, 2016 г. – 30 место);

Доля населения в возрасте от 15 до 72 лет, имеющего высшее профессиональное образование (22 место, 2016 г. – 27 место);

Обеспеченность больничными койками на 100 тыс. человек населения
(11 место, 2016 г. – 14 место);

Доля выездов бригад скорой медпомощи, доезжающих до места вызова в течение 20 минут (26 место, 2016 г. – 48 место);

Оборот розничной торговли на одного жителя (27 место, 2016 г. – 26 место);

Оборот малых, микропредприятий и индивидуальных предпринимателей в расчете на одного жителя (5 место, 2016 г. – 11 место);

Суммарный оборот малых и микропредприятий и индивидуальных предпринимателей (14 место, 2016 г. – 17 место);

Объем инвестиций в основной капитал малых и микропредприятий и индивидуальных предпринимателей в расчете на одного жителя (26 место, 2016 г. – 25 место);

Объем инвестиций в основной капитал малых и микропредприятий и индивидуальных предпринимателей (23 место, 2016 г. – 20 место);

Доля занятых в малом бизнесе и индивидуальном предпринимательстве в общей численности рабочей силы (19 место, 2016 г. – 15 место);

Удельный вес автомобильных дорог общего пользования с твердым покрытием в общей протяженности автомобильных дорог общего пользования (11 место, 2016 г. – 9 место).

Показатели, характеризующие слабые стороны Приморского края (ниже 60 места в рейтинге 2017 г.):

Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя (68 место, 2016 г. – 68 место);

Доля площади жилищного фонда, обеспеченного всеми видами благоустройства, в общей площади жилищного фонда (62 место, 2016 г. – 61 место);

Число преступлений на 10000 человек населения (68 место, 2016 г. – 72 место);

Количество потерпевших – физических лиц на 10000 человек населения (72 место, 2016 г. – 72 место);

Число травм, отравлений и некоторых других последствий воздействия внешних причин на 1000 человек населения (83 место, 2016 г. – 73 место);

Миграционный прирост (убыль) населения (71 место, 2016 г. – 65 место);

Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников на единицу площади населенных пунктов (63 место, 2016 г. – 64 место);

Затраты на охрану атмосферного воздуха на единицу выбросов (66 место, 2016 г. – 63 место);

Смертность населения в трудоспособном возрасте (60 место, 2016 г. – 53 место);

Нагрузка на педагогических работников дошкольных образовательных организаций (численность детей на 100 педагогических работников) (81 место, 2016 г. – 80 место);

Нагрузка на учителей общеобразовательных организаций (численность обучающихся в общеобразовательных организациях на 100 учителей) (82 место, 2016 г. – 81 место);

Доля обучающихся в государственных (муниципальных) общеобразовательных организациях, занимающихся в одну смену, в общей численности обучающихся в государственных (муниципальных) общеобразовательных организациях (68 место, 2016 г. – 67 место);

Доля государственных (муниципальных) общеобразовательных организаций, соответствующих современным требованиям обучения, в общем количестве (71 место, 2016 г. – 49 место);

Обеспеченность врачами (65 место, 2016 г. – 64 место);

Обеспеченность средним медицинским персоналом (85 место, 2016 г. – 85 место);

Нагрузка на врачей (количество посещений на одного врача) (78 место, 2016 г. – 79 место);

Доля современных торговых площадей в общей торговой площади (68 место, 2016 г. – 71 место);

Число посещений музеев на 1000 человек населения (80 место, 2016 г. – 67 место);

Единовременная пропускная способность объектов спорта (64 место, 2016 г. – 54 место);

Количество спортивных сооружений на 100 тыс. человек населения (65 место, 2016 г. – 58 место);

Объем производства товаров и услуг на душу населения (61 место, 2016 г. – 65 место);

Плотность автомобильных дорог общего пользования (62 место, 2016 г. – 62 место).

Комплексная оценка инвестиционной привлекательности регионов на базе Национального рейтинга состояния инвестиционного климата в субъектах Российской Федерации АНО «Агентство стратегических инициатив» показывает, что Приморский край не входит в число российских регионов, лидирующих по привлекательности условий для ведения бизнеса, и его позиции в рейтинге снижаются. Данный рейтинг рассчитывается по 44 показателям и 4 направлениям:

Регуляторная среда

Институты для бизнеса

Инфраструктура и ресурсы

Поддержка малого предпринимательства

За 2015 г. Приморский край вошел в III группу из V возможных с оценками «C» по первым трем направлениям, кроме направления «Поддержка малого предпринимательства» с оценкой «D» (где оценки по данным группам варьировались от A до E). В последующие годы Приморскому краю не удавалось войти в топ-20 регионов Национального инвестиционного рейтинга субъектов Российской Федерации. В 2018 г. из регионов ДФО в топ-20 удалось войти только Хабаровскому краю.

Геополитическое пространство края усиливает значимость Приморья не только как «морских ворот» России, но и как флагмана европейской культуры на Дальнем Востоке и во всем Азиатско-Тихоокеанском регионе. Развитию культурной сферы в Приморском крае препятствуют недостаточность инфраструктуры и неудовлетворительное состояние и материально-техническая оснащенность (низкое фондовооружение и устаревшее оборудование) большинства учреждений культуры, находящихся в ведении муниципальных образований края.

Отрасль культуры края представляют 759 учреждений культуры , при этом в 2017 г. обеспеченность населения государственными и муниципальными учреждениями культуры по краю составляла 3,9 учреждения культуры на 10 тыс. чел. населения. Этот показатель является самым низким по Дальнему Востоку
(в среднем по ДФО – 6 учреждений на 10 тыс. чел. населения) и ниже, чем в среднем по России (5,6 учреждений на 10 тыс. чел. населения). Многие учреждения культуры в крае были построены еще в советское время и требуют капитального ремонта.

Число музеев составляет всего 1,9 в расчете на 10 тыс. чел. населения при среднем по России показателе в 2,9 музеев на 10 тыс. чел. Более половины музеев в Приморском крае находятся в неудовлетворительном состоянии, причем за последние годы тенденция ухудшается, а их техническое оснащение требует существенного обновления с учетом современных требований к технике и технологиям.

Статистика посещения музеев в период реализации Стратегии-2025 свидетельствует о резком сокращении числа их посетителей, что не соответствует общероссийской тенденции. Как следствие, Приморский край уступает стране в среднем и ДФО по удельному показателю активности выставочной деятельности .

Приморский край гораздо хуже относительно Российской Федерации в целом и ДФО обеспечен парками культуры и отдыха (городскими садами). В 2016 г. в Приморском крае их площадь составила 0,1 кв. м на чел. (всего было 2 таких объекта), в то время как по стране – 0,71 кв. м. на чел., в среднем по ДФО – 0,65 кв. м. на чел.

Число театров в Приморье составляет всего 0,03 ед. в расчёте на 10 тыс. жителей (в среднем по России – 0,9 ед. на 10 тыс. чел. населения, в регионе-лидере по ДФО, Чукотском крае, – 0,2 ед. на 10 тыс. чел. населения).

В 2016 г. начала работать Приморская сцена Мариинского театра (г. Владивосток). В обозримом будущем это событие должно создать мощный импульс к развитию всей приморской театральной жизни. Еще одним позитивным фактором, создающим предпосылки к развитию культурной сферы Приморья, является высокое соотношение заработной платы сотрудников учреждений культуры со средними заработными платами в крае . В июне 2017 г. отношение средней заработной платы работников учреждений культуры к оценке среднемесячной начисленной заработной платы наемных работников (в организациях, у индивидуальных предпринимателей и физических лиц) в Приморье достигло 98,3% . Это самый высокий показатель по России после г. Санкт-Петербурга (112,4%), г. Севастополя (102,5%) и Владимирской области (99,9%) (в среднем по РФ – 84%) и самый высокий показатель по ДФО (в среднем по ДФО – 89,5%).

С учетом вышесказанного, можно сделать вывод, что на текущий момент не в полной мере используется культурный потенциал для развития Приморского края, а также для формирования культурного бренда территории и узнаваемости Приморского края, что в последние годы является одним из мотивирующих факторов привлекательности территории для жизни, туризма и инвестиций, а Приморье имеет огромный потенциал к формированию на территории края настоящей культурной столицы Дальнего Востока.

Действующая до настоящего времени Стратегия социально-экономического развития Приморского края до 2025 г. была утверждена Законом Приморского края от 20 октября 2008 г. № 324-кз. Очередной мониторинг завершившегося этапа реализации Стратегии был проведен в 2015 г. Его результаты показывают, что по индикаторам «Валовой региональный продукт (млн рублей в ценах соответствующих лет)», «Численность населения (тыс. человек)», «Коэффициент естественного прироста (человек на 1000 населения)», «Коэффициент миграционного прироста (человек на 10000 населения)» фактические значения за 2015 г. были меньше значений как целевого сценария, так и инерционного сценариев. По индикатору «Среднедушевые доходы населения (рублей)» фактическое значение за 2015 г. было выше значений как целевого сценария, так и инерционного сценария.

Запланированные в рамках Стратегии направления реализации мероприятий в основном были своевременно реализованы, однако конечные результаты не были достигнуты. Это означает, что в изменившихся внешних условиях необходимо предложить более результативные пути достижения поставленных стратегических целей, а также уточнить цели и стратегические приоритеты.

1.3. Результаты определения стратегических интересов субъектов стратегического развития

Важным аспектом экономики и социальной сферы является восприятие основных проблем социально-экономической сферы Приморского края населением, руководителями компаний и инвесторами, действующими на территории края.

В качестве ключевых проблем жители Приморского края выделяют медицинское обслуживание (59,1%), рабочие места (42,2%), дорожную инфраструктуру (35,4%), наркоманию и алкоголизм (26,1%), коммунальные услуги (17,8%), экологию (17,7%), и школьное образование (17,5%). Ситуация в этих сферах за последние триг. ухудшилась.

Результаты опроса руководителей компаний показали, что среди факторов и условий ведения бизнеса наиболее острой является проблема доступности квалифицированных кадров. Только 22% компаний оценивают наличие квалифицированной рабочей силы в крае как достаточное, причем для 31% руководителей крайне сложно или невозможно находить инженеров и технических специалистов, для 35% - квалифицированных рабочих. Кадровая проблема в той или иной степени отмечается как значимая во всех отраслях экономики, при этом наибольшая потребность в кадрах ожидается в таких «традиционных» для края секторах, как транспорт и логистика, торговля, обрабатывающая промышленность, а также всех центрах экономического роста, включая Владивостокскую агломерацию.

По результатам анализа восприятия инвесторами Приморского края противоречия интересов основных субъектов стратегического развития Приморского края (выделенных по территориальному признаку) по направлению привлечения инвестиций и улучшению инвестиционного климата выявлены не были. Стратегические субъекты Приморского края имеют четкие рамки привлечения инвестиций за счет нескольких инструментов: ТОСЭР, инфраструктурная субсидия инвесторам, частные инвестпроекты в госпрограмме, режим свободного порта, субсидии в рамках отраслевых и региональных механизмов.

1.4. Результаты анализа макроэкономических пропорций, характеризующих развитие Приморского края, состав факторов его социально-экономического развития, в том числе влияющих на экономический рост

Основные показатели социально-экономического развития края и регионов Дальнего Востока в 2016-2017 гг. приведены в табл. 1.4.1.

Объем валового регионального продукта Приморского края в 2016 г. составил 736,89 млрд рублей, в 2017 г. (по предварительной оценке) – 767,35 млрд рублей.

В структуре валового регионального продукта в 2016 г. (рис. 1.4.1) 24,1% составила доля транспорта и связи, 18,3% – оптовой и розничной торговли, 8,8% - обрабатывающих производств, 5,4% - сельского хозяйства, 5,4% - доля рыбной отрасли.

Треть валового регионального продукта Приморского края формируется за счет деятельности транспорта и обрабатывающих производств.

Рисунок 1.4.1. Структура валового регионального продукта Приморского края в 2016 г.

Таблица 1.4.1. – Основные показатели социально-экономического развития регионов Дальнего Востока в 2016-2017 гг.

Показатель	Российская Федерация	ДФО	Республика Саха (Якутия)	Камчатский край	Приморский край	Хабаровский край	Амурская область	Магаданская область	Сахалинская область	Еврейская автономная область	Чукотский автономный округ
Площадь, на 1 января 2017 г., тыс. км2	17098,2	6169,4	3083,5	464,3	164,7	787,6	361,9	462,5	87,1	36,3	721,5
Численность населения, на 1 января 1991 г., тыс. чел.	148542,7	8056,6	1108,6	472,8	2299,6	1630,5	1073,7	380,0	717,5	220,2	153,7
Численность населения, на 1 января 2016 г., тыс. чел.	146544,7	6195,0	959,7	316,1	1929,0	1334,6	805,7	146,3	487,3	166,1	50,2
Численность населения, на 1 января 2017 г., тыс. чел.	146839,0	6184,5	962,8	314,7	1924,6	1334,2	801,8	145,5	487,0	164,2	49,7
Численность населения, на 1 января 2018 г., тыс. чел.	146880,4	6165,3	964,3	315,6	1913,0	1328,3	798,4	144,1	490,2	162,0	49,3
в % от общероссийского	100,0	4,2	0,7	0,2	1,3	0,9	0,5	0,1	0,3	0,1	0,0
в % от показателя по ДФО		100,0	15,6	5,1	31,0	21,5	13,0	2,3	8,0	2,6	0,8
Изменение численности населения, 1 января 2018 г. к 1 января 1991 г., %	98,9	76,5	87,0	66,7	83,2	81,5	74,4	37,9	68,3	73,6	32,1

Валовой региональный продукт (ВРП), 2016г., млрд руб.	69254,1	3756,6	868,6	198,1	736,9	637,7	287,6	146,9	767,8	46,9	66,1
в % от общероссийского	100,0	5,4	1,3	0,3	1,1	0,9	0,4	0,2	1,1	0,1	0,1
в % от показателя по ДФО		100,0	23,1	5,3	19,6	17,0	7,7	3,9	20,4	1,2	1,8
Индекс физического объема ВРП, 2016 г. в % к предыдущему г.	100,8	100,3	104,0	103,2	97,7	100,1	98,6	98,6	100,0	98,3	95,8
Индекс физического объема ВРП,2016 г. в % к 1997 г.	204,3	179,2	183,2	119,3	161,6	177,9	151,7	99,7	309,5	170,4	194,5
ВРП на душу населения, 2016 г., тыс. руб.	472,2	607,0	903,6	628,1	382,6	478,0	357,8	1006,6	1575,6	283,8	1323,2
Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами в промышленности (ОКВЭД - BCDE), млрд руб., 2017 г.	56283,0	2579,4	720,6	121,0	300,2	368,7	119,6	128,8	729,6	17,3	73,6
в % от общероссийского	100,0	4,6	1,3	0,2	0,5	0,7	0,2	0,2	1,3	0,0	0,1
в % от показателя по ДФО		100,0	27,9	4,7	11,6	14,3	4,6	5,0	28,3	0,7	2,9
Индекс промышленного производства 2017 г., % к 2016 г.	101,0	102,2	102,2	102,8	116,7	120,0	101,9	106,3	100,2	141,9	91,7
Индекс физического объема промышленной продукции 2017 г., в % к 1990 г.	83,3	119,9	140,0	70,1	69,1	97,7	54,7	92,2	306,9	48,7	331,7
Объем промышленной продукции на душу населения, 2017 г., тыс. руб.	383,3	417,1	748,5	384,4	156,0	276,3	149,2	885,0	1498,2	105,4	1480,2
Объем продукции сельского хозяйства, 2017 г. млрд руб.	5654,0	192,9	25,1	9,9	48,6	25,1	62,2	2,8	11,9	7,0	0,3
Индекс производства продукции сельского хозяйства 2017 г., в % к 2016 г.	102,4	108,8	101,7	102,4	113,8	104,6	112,9	107,0	100,3	108,3	86,9
Индекс производства продукции сельского хозяйства 2017 г., в % 1990 г.	109,7	67,8	63,3	57,2	93,3	66,6	113,2	13,9	42,3	46,7	2,3
Инвестиции в основной капитал, 2017 г., млрд руб.	15966,8	1217,4	384,9	37,1	125,7	117,2	186,6	44,2	299,5	10,5	11,8
Численность занятых в экономике, 2017 г., тыс. чел.	72315,9	3161,7	463,3	171,9	982,6	700,6	390,4	86,3	260,5	75,7	30,4
Численность не занятых трудовой деятельностью граждан, на конец декабря 2017 г., тыс. чел.	894,6	51,4	11,5	3,4	11,9	7,3	11,3	1,4	2,8	1,1	0,7
Численность зарегистрированных безработных, на конец декабря 2017 г., тыс. чел.	775,5	45,3	10,1	2,9	10,7	6,3	10,8	1,2	1,6	1,0	0,7
Нагрузка незанятого населения, зарегистрированного в службе занятости, на 100 заявленных вакансий, на конец декабря 2017 г., чел.	64,3	34,7	130,5	75,5	19,6	41,5	38,1	55,1	16,1	17,6	82,0
Доходы консолидированного бюджета, млрд руб., 2017 г.	10758,2	776,8	203,3	75,8	123,8	110,0	58,1	35,1	130,1	10,6	30,2
Расходы консолидированного бюджета, млрд руб., 2017 г.	10810,1	796,8	211,7	75,0	119,3	116,3	57,7	36,6	137,3	11,4	31,5
Профицит (+), дефицит (-), млрд руб., 2017 г.	-51,9	-19,9	-8,4	0,8	4,5	-6,3	0,4	-1,6	-7,1	-0,8	-1,4
Доходы консолидированного бюджета на душу населения, тыс. руб., 2017 г.	73,3	125,6	211,1	240,7	64,3	82,4	72,5	240,9	267,2	64,7	606,5
Среднемесячная номинальная начисленная з/пл, руб., 2017 г.	39144,0	49022,0	62011,0	65970,0	38044,7	42912,0	37447,0	74855,0	68827,0	34508,0	92368,0
Естественный прирост (+)/убыль (-) в 2017 г. , чел.	-134400,0	-142,0	6137,0	259,0	-4324,0	-1302,0	-1269,0	-49,0	457,0	-254,0	203,0
Естественный прирост (+)/убыль (-) в 2017 г. , на 1000 человек населения	-0,9	0,0	6,4	0,8	-2,2	-1,0	-1,6	-0,3	0,9	-1,5	4,0

Состояние экономики регионов Дальнего Востока и Российской Федерации в целом характеризует унифицированная система показателей, приведенная в табл. 1.4.2.

По этой унифицированной системе показателей Приморский край в 2016 г. занимал 78 место в стране и последнее в ДФО, а по инвестиционному рейтингу - 74 место в стране и последнее в ДФО. Необходимо отметить, что в рассматриваемом периоде (10 лет) Приморский край значительно ухудшил свой рейтинг по унифицированной системе показателей – переместился с 59 на 78 место в стране и с 8 на последнее в ДФО, а в инвестиционном рейтинге остался на 74 месте в стране и переместился с 8 на последнее в ДФО.

Производительность труда в Приморском крае за последние 10 лет выросла в 2,9 раза и в 2016 г. составила 747,00 тыс. рублей ВРП на одного занятого в экономике. Это ниже среднероссийского показателя (956,65 тыс. рублей) и показателя по ДФО (1189,11 тыс. рублей). Однако в рассматриваемый период край улучшил свое место в стране по этому показателю, поднявшись с 45 на 36 место по России и в ДФО – с 9 на 7 место.

Фондоотдача в экономике Приморского края ниже, чем в среднем и по стране, и по ДФО. За последние 10 лет фондоотдача в экономике края снизилась с 0,45 до 0,24, как и в ДФО (с 0,43 до 0,32), и в целом по стране (с 0,47 до 0,38). Это во многом связано с введением большого объема новых основных фондов. Значительное снижение фондоотдачи в экономике края отодвинуло его с 23 на 79 место в стране и с 3 на 9 место в ДФО.

Поступление налогов, сборов и иных обязательных платежей в консолидированный бюджет Российской Федерации на одного занятого в экономике Приморского края с 2007 г. выросло в 2,4 раза, край занимает 42 место в стране по этому показателю и 8 в ДФО. Поступление платежей в бюджет на одного занятого в экономике с территории Приморского края составляет 100,27 тыс. рублей, что практически в 2 раза ниже, чем в среднем по России и в среднем по ДФО.

Налоговая нагрузка на основные фонды (платежи в бюджет к стоимости основных фондов) в Приморском крае ниже, чем в среднем по стране и по ДФО и составляет 3,16 коп. на 1 рубль основных фондов (по России - 7,90 коп. по ДФО – 5,67 коп.). За 10 лет этот показатель в крае снизился более чем в 2 раза, столь значительное снижение этого показателя отодвинуло край с 35 на 80 место в стране и с 6 на 8 место в ДФО.

Налоговая нагрузка на добавленную стоимость (платежи в бюджет к ВРП) в крае также ниже, чем в среднем по России и по ДФО. За десять лет налоговая нагрузка на добавленную стоимость у Приморского края снизилась и составила 13,42 коп. на 1 рубль ВРП (по России - 20,91 коп. по ДФО – 17,57 коп.), край по этому показателю занимает 56 место в стране и 7 в ДФО.

По объему инвестиций в основной капитал на одного занятого в экономике Приморский край значительно отставал от показателя по ДФО и от среднероссийского показателя. Инвестиционное обеспечение занятых в экономике края в 2016 г. было самым низким в ДФО и составило 125,20 тыс. рублей на одного занятого (50 место в стране), хотя и выросло за 10 лет почти в 3 раза (в 2007 г. край был на 75 месте в стране).

Возможность обновления основных фондов (отношение инвестиций к стоимости основных фондов) у Приморского края ниже, чем в среднем по России, на 4 процентных пункта и по сравнению с 2007 г. снизилась с 7,43% до 3,95%, край по этому показателю занимает 84 место в стране и последнее в ДФО.

Инвестиционный потенциал производства добавленной стоимости экономики у Приморского края также ниже, чем в среднем по России, на 4,4 процентных пункта, и ниже, чем в среднем по ДФО,на 9,5 процентных пункта. По доле инвестиций в ВРП край занимает 69 место в стране и 8 в ДФО.

Проблемой развития промышленного производства в Приморском крае является низкий уровень освоения инновационной продукции. Удельный вес инновационной продукции в объеме ВРП в крае составляет 0,16%, что почти в 40 раз ниже, чем среднем по стране (71 место в России), и в 12 раз ниже, чем в среднем по ДФО (7 место). За 10 лет этот показатель в крае снизился в 2 раза.

Таблица 1.4.2. – Унифицированная система показателей

		ВРП на 1 занятого в экономике, тыс. руб.		ВРП/ОФ, руб./руб.		Платежи в бюджет на 1 занятого в экономике, тыс. руб.		Платежи в бюджет/ ОФ, коп. /руб.		Платежи в бюджет/ ВРП, коп. /руб.		Объем инвестиций в основной капитал на 1 занятого в экономике, тыс. руб.		Инвестиции/ ОФ, %		Инвестиции/ ВРП, %		Объем инновационной продукции на 1 занятого в экономике, тыс. руб.		Объем инновационной продукции/ВРП, %		рейтинг	Рейтинг инвестиционный
		значение	место *	значение	место *	значение	место *	значение	место *	значение	место *	значение	место *	значение	место *	значение	место *	значение	место *	значение	место *		
Республика Саха (Якутия)	2007	540,50	8	0,42	35	87,58	14	6,77	41	16,20	47	271,93	5	21,02	2	50,31	3	1,56	60	0,29	66	20	3
	2016	1910,53	7	0,43	29	351,47	7	7,89	28	18,40	32	6015,47	5	13,59	6	31,69	15	59,62	18	3,12	43	4	5
Камчатский край	2007	361,26	20	0,43	29	61,32	28	7,26	33	16,97	44	45,09	70	5,34	74	12,48	79	1,56	61	0,43	61	52	78
	2016	1128,79	13	0,40	39	173,47	27	6,08	42	15,37	43	189,98	27	6,66	66	16,83	67	3,24	65	0,29	67	51	57
Приморский край	2007	256,60	45	0,45	23	40,98	44	7,24	35	15,97	49	42,07	75	7,43	59	16,39	76	0,86	66	0,33	64	59	74

	2016	747,00	36	0,24	79	100,27	42	3,16	80	13,42	56	125,20	50	3,95	84	16,76	69	1,18	71	0,16	71	78	74
Хабаровский край	2007	326,74	29	0,39	44	64,27	25	7,67	27	19,67	31	77,02	30	9,19	43	23,57	46	2,34	53	0,72	55	35	36
	2016	914,31	22	0,40	36	159,11	28	6,98	33	17,40	35	165,01	36	7,24	57	18,05	60	59,27	19	6,48	22	30	54
Амурская область	2007	275,38	38	0,24	77	37,92	49	3,32	74	13,77	66	89,77	23	7,87	54	32,60	16	2,33	54	0,85	48	53	24
	2016	738,54	38	0,28	73	105,98	40	4,09	72	14,35	50	329,94	9	12,73	12	44,68	2	4,43	61	0,60	61	43	2
Магаданская область	2007	365,19	19	0,31	65	62,29	27	5,25	56	17,06	42	78,75	27	6,64	66	21,56	60	1,03	65	0,28	67	51	54
	2016	1700,41	8	0,57	5	218,59	16	7,30	31	12,85	58	450,08	7	15,02	4	26,47	25	2,84	66	0,17	70	16	8
Сахалинская область	2007	1014,36	6	0,86	1	133,97	6	11,35	12	13,21	67	446,47	4	37,81	1	44,02	4	0,22	76	0,02	78	15	2
	2016	2947,04	4	0,28	76	684,35	4	6,45	38	23,22	19	951,79	3	8,98	33	32,30	11	0,76	73	0,03	83	29	12
Еврейская автономная область	2007	311,48	33	0,26	74	31,61	61	2,60	77	10,15	78	101,00	17	8,30	49	32,43	17	0,50	72	0,16	70	65	21
	2016	603,91	53	0,21	82	72,68	60	2,52	81	12,04	68	165,68	34	5,74	74	27,43	18	0,65	75	0,11	73	74	43
Чукотский автономный округ	2007	663,18	7	0,64	4	80,71	16	7,81	25	12,17	72	166,72	7	16,14	7	25,14	41	4,11	47	0,62	56	21	11
	2016	2119,67	5	0,47	20	505,55	5	11,16	9	23,85	15	312,30	11	6,89	62	14,73	80	20,20	48	0,95	58	21	67
Российская Федерация	2007	400,38		0,47		98,56		11,50		24,62		93,90		10,96		23,45		13,59		3,39			
	2016	956,65		0,38		200,05		7,90		20,91		202,23		7,98		21,14		60,29		6,30			
Дальневосточный федеральный округ	2007	393,15		0,43		62,54		6,90		15,91		126,17		13,94		32,09		1,48		0,32			
	2016	1189,11		0,32		208,91		5,67		17,57		311,84		8,47		26,22		23,11		1,94			

*) Место (ранг) по показателю среди субъектов Российской Федерации.

Удельный вес инновационной продукции на одного занятого в экономике края также значительно ниже, чем в среднем по России и по ДФО: составляет 1,18 тыс. рублей на одного занятого, что в 51 раз ниже, чем в среднем по стране (71 место в России), и почти в 20 раз ниже, чем в среднем по ДФО (7 место).

1.5.Систематизация факторов внутренней и внешней среды, ключевых условий и стратегических рамок социально-экономического развития, ключевых рисков развития

Результаты анализа сложившегося положения дел в экономике Приморского края, социальной и бюджетной сферах, ключевых проблем, конкурентных преимуществ, наиболее существенных вызовов и значимых рисков обобщены и структурированы с использованием системных возможностей анализа и сопоставления сильных и слабых сторон, возможностей и угроз(стратегическогоSWOT-анализа) и приводятся в табл. 1.5.1 и 1.5.2.

В табл. 1.5.3 на основе SWOT-анализа сформулированы ключевые риски, характерные для Приморского края, а также факторы, обусловливающие эти риски и задающие основные направления по их снижению.

2. ПРИОРИТЕТЫ, ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

2.1. Стратегические приоритеты долгосрочного развития Приморского края

С точки зрения эффективности реализации конкурентных преимуществ Приморского края стратегические направления развития распределены по уровню приоритетности.

В географии, природных ресурсах, экономике, истории и даже в этимологии названия Приморского края заложен естественный и подкрепленный практикой критерий выделения приоритетности направлений развития, определяющийся «удаленностью» тех или иных направлений от морехозяйственного комплекса.

Приморский край - морские ворота страны на востоке России. Транспорт, логистика и внешнеторговые операции – исторически сложившийся базовый сектор экономики, ориентированный на грузопотоки между Россией, Китаем, Японией и Республикой Кореей. Более 60% всей перевалки Дальневосточного бассейна или более 15% всей перевалки грузов морских портов России осуществляется на территории края. Потребности, которые есть у Российской Федерации в экспорте грузов, указывают, что объемы перевалки грузов будут продолжать нарастать, также, как и объемы перевозки грузов по железной дороге и автомобильным транспортом. Поэтому развитие транспортной инфраструктуры и возможностей морских портов и приграничной инфраструктуры – первый высший приоритет экономического развития Приморского края.

Второй высший приоритет имеют те экспортоориентированные отрасли промышленности, сырье для работы, которых может доставляться в край без использования железной дороги – газохимия и нефтехимия. Продукция этих отраслей будет преимущественно направляться на экспорт через морские порты или сухопутные погранпереходы Приморского края. Строительство в регионе нефтехимического комплекса «Восточная нефтехимическая компания» и газохимического комплекса «Находкинский завод минеральных удобрений» сделает данную отрасль одной из ключевых для региона.

Также ко второму высшему приоритету надо отнести развитие промышленности, которая обслуживает морскую деятельность – это судостроение и судоремонт, оснащение рыбного промысла и обслуживание Тихоокеанского флота, морская робототехника. Также этот уровень приоритетности имеет для Приморского края развитие рыбохозяйственного комплекса в целом.

Таблица 1.5.1 – Систематизация факторов внутренней и внешней среды Приморского края

Позитивные факторы, сильные стороны (П)	Негативные факторы, слабые стороны (Н)
1.Уникальное географическое положение в близком окружении крупнейших государств Северо-Восточной Азии при наличии протяженного морского побережья с множеством удобных для морской деятельности бухт. Сложившееся участие Приморского края в мировом морском судоходстве и системе мировой торговли стран Тихоокеанского кольца. 2.Приморской край – место базирования надводной части Тихоокеанского флота и важнейшая тыловая база Тихоокеанского флота. 3.Мощное развитие предприятий морехозяйственного комплекса (судостроение и судоремонт, сетеснастные и другие сопутствующие производства РХК, подготовка кадров соответствующих специальностей, морская ориентация Дальневосточного отделения РАН). 4.Наличие наиболее развитой в пределах ДФО инфраструктуры всех видов транспорта, в том числе нефте- и газопроводов, железных и автомобильных дорог, морских портов, международного аэропорта и развитой сети местных аэродромов и посадочных полос). 5.Наличие угольной, газовой и мазутной генерации электроэнергии, мощного электросетевого хозяйства с развитыми связями с ОЭС Востока. 6.Наличие высококвалифицированных трудовых ресурсов в самом большом среди регионов ДФО количестве, высокая концентрация научных кадров. 7.Постоянное внимание руководства страны к развитию Приморского края. Ежегодное проведение Восточного экономического форума с участием руководства России и стран АТР. 8.Наличие целого ряда пограничных, морских, автомобильных, железнодорожных и авиационного пунктов пропуска. 9.Активное взаимодействие со странами АТР в экономической и гуманитарной областях. Устойчиво растущие взаимные туристические потоки. 10.Стремительное развитие информатизации сферы социальных и бытовых услуг, развивающиеся процессы цифровизации экономики и социальной сферы. 11.Реализация и подготовка к реализации ряда крупных проектов с участием государства и компаний с государственным участием. 12.Наличие на территории края большого количества территорий, на которых действуют специальные режимы ведения хозяйственной деятельности. 13.Наличие на территории Приморского края развитой структуры федеральных органов исполнительной власти и специальных институтов развития. 14.Наличие богатых природных ресурсов, ресурсов земли, воды, территорий естественной природы, лесного фонда и полезных ископаемых. 15.Наличие значительных туристско-рекреационных ресурсов: особо охраняемые природные территории, территории с «курортным» климатом и большой протяженностью пляжной береговой линии (Хасанский район) и др. 16.Сбалансированная бюджетная политика, низкий уровень государственного и муниципального долга.	1.Удаленность от европейской части России. Фактический разрыв экономических связей. 2.Узость внутреннего рынка Приморского края и Дальнего Востока в целом. 3.Отставание развития железных дорог от потребностей грузоотправителей. 4.Недостаточная развитость автодорожной сети. Несоответствие многих дорог нормативным требованиям и потребностям грузоотправителей. 5.Недостаточная развитость электросетевой инфраструктуры. Наличие больших территорий с дефицитом электроэнергии, в т.ч. в районах активного освоения. 6.Подверженность многих районов Приморского края ежегодному воздействию вод с подтоплением населенных пунктов, разрушением элементов транспортной и иной инфраструктуры. 7.Критическая зависимость машиностроительного комплекса от государственного оборонного заказа. 8.Низкий уровень технологического передела по основным экспортным товарам Приморского края. 9.Более низкий по сравнению со среднероссийским уровень производительности труда в экономике Приморского края. 10.Продолжающийся отток населения, его старение и рост демографической нагрузки. 11.Наличие большого числа неиспользуемых объектов и земель Минобороны России, трудности с изъятием земель и передачей объектов инфраструктуры. 12.Отсутствие развитых местных проектно-конструкторских бюро крупнотоннажного судостроения и судоремонта, ориентированных на повышение локализации производства. 13.Недостаточные объемы жилищного строительства, высокий уровень износа сетей жилищно-коммунального хозяйства и недостаточный уровень благоустройства жилого фонда и территорий. Большой удельный вес ветхого и аварийного жилья. Высокая стоимость жилья и недостаточная доступность для населения улучшения своих жилищных условий. 14.Низкая доступность медицинской помощи, в первую очередь, оказываемой по месту жительства, а также высокотехнологической. 15.Низкий уровень развития системы обращения с отходами производства и потребления на территории Приморского края. 16.Критический дефицит медицинских и педагогических кадров. 17.Низкая краевая и муниципальная бюджетная обеспеченность. Невозможность решения проблем муниципального уровня без существенной краевой и даже федеральной поддержки.
Возможности (В)	Угрозы (У)
1.Реализация программы модернизации и развития Восточного полигона железных дорог. Рост пропускной и провозной способности железнодорожных участков, расшивка узких мест на железнодорожной сети Приморского края. 2.Реализация целой группы проектов строительства и модернизации перегрузочных комплексов морских портов. 3.Активизация работы по реализации проектов МТК «Приморье-1» и «Приморье-2». 4.Продолжающаяся газификация Приморского края. Возможность существенного наращивания поставок природного газа. 5.Активизация подготовки целого ряда интеграционных проектов стран Северо-Восточной Азии: энергетических, транспортных, туристических, научных, гуманитарных. 6.Активное участие России в работе организаций и объединений стран Тихоокеанского кольца, а также ШОС, БРИКС, ДСА, СВМДА и других. 7.Развитие процессов примирения Северной и Южной Кореи, снятие санкций с КНДР. Возобновление привлечения северокорейской рабочей силы, возобновление поставок грузов в КНДР. Реализация совместных проектов на территории Северной и Южной Кореи. 8.Сохраняющаяся потребность стран Северо-Восточной Азии в топливно-энергетических, лесных, рыбных и других ресурсах, агропромышленной продукции. 9.Растущий рост спроса в Китае на экологических чистые пищевые продукты, продукцию органического сельского хозяйства. 10.Активное развитие Северного морского пути. Рост потребности в судах ледового класса, ледокольного флота, конструкциях для работы на шельфе арктических морей. 11.Принятие решения Правительством Российской Федерации о строительстве на территории Приморского края: a.Приморской АЭС b.Атомного ледокола «Лидер» c.Экспортного газопровода из Сахалинской области в Китай и/или Республику Корея d.Существенного увеличения пропускной и провозной способности железных дорог на территории края	1.Усиление взаимодействия стран СВА и России в туристической, культурной, научной, образовательной, гуманитарной и других «несанкционных» сферах. 2.Дальнейшее усиление транзитной функции территории края по экспорту угля, нефти, газа и других товаров для стран СВА. Возрастание роли каботажных перевозок. 3.Приоритетное развитие рыбохозяйственного комплекса, сельского хозяйства, активизация взаимодействия регионов Дальнего Востока и Забайкалья. 4.Наращивание производства и экспорта электроэнергии в СВА. 7.Усиление неблагоприятного изменения климата и его негативного влияния на экономику и социальную сферу. 8.Отсутствие необходимых решений для реализации второго этапа модернизации Восточного полигона железных дорог. Нарастание разрыва между заявленными потребностями грузоотправителей (в т.ч. согласованных с ОАО «РЖД» технических условий) и возможностями железных дорог. 9.Пересмотр схем развития энергетики Дальнего Востока в сторону уменьшения ввода объектов электросетевого хозяйства на территории Приморского края. Не включение в соответствующие схемы и инвестиционные программы дополнительных генерирующих объектов на территории края.

Таблица 1.5.2 – Выделение стратегических контуров социально-экономического развития

ПВ – направления развития края на основе использования сильных сторон и возможностей (приоритеты развития)	НВ – направления снижения влияния слабых сторон на реализацию возможностей для развития края (необходимые внутренние преобразования)
1.Согласованное развитие транспортного комплекса Востока России, включая модернизацию Транссиба и БАМа, прокладку новых и расширение действующих мощностей нефте- и газопроводов, ввод в действие новых и расширение возможностей действующих морских портов Приморского края, усиление автодорожной сети и развитие пограничных переходов, расширение объемов и географии авиационного сообщения. 2.Двукратный рост объемов перевалки грузов в морских портах края и двукратный рост погрузки/выгрузки грузов на железнодорожных станциях Приморского края. 3.Развитие пограничных переходов. Увеличение транзита грузов по МТК «Приморье-1» в 2 раза, обеспечение перевалки не менее 20 млн тонн грузов на МТК «Приморье-2» 4.Увеличение пассажиропотока через погранпереходы Приморского края не менее чем в 2 раза. 5.Полная ликвидация изолированных энергорайонов, мазутной и дизельной электрогенерации. 6.Ликвидация дефицита электроэнергии в Южном Приморье и на отдельных территориях края, включая территории нового освоения. 7.Развитие всех видов туризма (курортного, яхтенного, событийного, культурно-исторического, научного, образовательного, оздоровительного, гастрономического). 8.Обеспечение предприятий Приморского края заказами со стороны структур Минобороны России. 9.Развитие в Приморского крае новых секторов промышленности на базе создаваемой промышленной инфраструктуры, технопарков, освоения наукоемкой продукции специального и двойного назначения. 10.Развитие на о. Русский научно-инновационного центра морской специализации. Комплексное освоение о. Русский. 11.Рост бюджетной обеспеченности на краевом и муниципальном уровне в части собственных доходов. 12.Обеспечение достаточной транспортной связности населенных пунктов края. 13.Ликвидация цифрового неравенства. Покрытие всей территории края сотовой связью. Обеспечение на всей территории края широкополосного доступа к сети Интернет, доступа к государственным и муниципальным услугам, оказываемым в электронном виде.	1.Расширение ареала экономической доступности территорий за счет развития железных дорог и оптимизации тарифов. Рост межрегиональной интеграции. 2.Оптимизация планов крупных компаний по развитию промышленности и увеличению экспорта грузов в соответствии с темпами модернизации железных дорог и погранпереходов края. 3.Строительство и модернизация транспортной и энергетической инфраструктуры, жилищного комплекса и объектов жизнеобеспечения с использованием механизмов ГЧП и специальных режимов ведения хозяйственной деятельности, а в отдельных случаях – на основе специальных решений Правительства Российской Федерации. 4.Использование развития научно-исследовательской базы и новых механизмов ведения научно-технологической деятельности для создания новых технологий и загрузки машиностроительных предприятий производством гражданской инновационной продукции. 5.Привлечение в край организаций прикладной науки и конструкторских бюро в кооперации с реализацией крупных проектов для обеспечения поддержания должного уровня конкурентоспособности продукции. 6.Реализация крупных проектов и создание площадок со специальными режимами ведения хозяйственной деятельности с учетом необходимости комплексного обустройства работников и членов их семей (работа – жилье – сфера обслуживания – мобильность), что сможет обеспечить приток населения на территорию края. 7.Распространение современных форм дистанционного образования и дистанционного оказания медицинских услуг. 8.Оптимизация схемы размещения полигонов ТКО с учетом развития транспортной сети.
ПУ –направления снижения рисков за счет использования сильных сторон Приморского края (идентификация потенциальных преимуществ)	НУ – направления минимизации последствий наложения слабых сторон и угроз (резервные стратегические инициативы)
1.Усиление взаимодействия стран СВА и России в туристической, культурной, научной, образовательной, гуманитарной и других «несанкционных» сферах. 2.Дальнейшее усиление транзитной функции территории края по экспорту угля, нефти, газа и других товаров для стран СВА. Возрастание роли каботажных перевозок. 3.Приоритетное развитие рыбохозяйственного комплекса, сельского хозяйства, активизация взаимодействия регионов Дальнего Востока и Забайкалья. 4.Наращивание производства и экспорта электроэнергии в СВА.	1.Вероятны следующие последствия наихудшего развития событий: a.Нарастание неравенства возможностей для самореализации жителей в трудовой, предпринимательской и культурно-досуговой сфера между городскими и сельскими поселениями, между центрами роста и остальной территорий Приморского края. b.Отставание темпов инфраструктурного развития от потребностей экономики и социальной сферы. Увеличение сроков реализации запланированных проектов, переход части проектов в категорию проектов, реализация которых теряет экономическую целесообразность. c.Снижение конкурентоспособности системы образования Приморского края, в т.ч. высшего. Утрата лидирующих позиций по приоритетным для Приморского края направлениям исследований и разработок. Нарастание дисбаланса потребностей рынка труда и структуры подготовки кадров системой образования. d.Снижение эффективности здравоохранения и системы социального обслуживания и поддержки населения. Рост смертности и снижение рождаемости, нарастание естественной убыли населения. e.Усиление миграционного оттока населения. Рост дефицита высококвалифицированных кадров. f.Опережение роста автомобилизации экономики и населения по отношению к развитию автодорожной сети. Рост количества узких мест на транспортных, в т.ч. внутригородских сетях. 2.В этом случае возрастает вероятность ликвидации Минвостокразвития России и специализированных институтов развития Дальнего Востока, прекращение приоритетного финансирования дальневосточных разделов государственных программ Российской Федерации. При этом полная ответственность за развитие края переходит к Губернатору Приморского края, что потребует разработкикомплексной среднесрочной программы развития Приморского края в новых условиях. 3.Мерами по снятию потенциальных ограничений, связанных с наихудшим вариантом развития событий, являются: a.Инициирование резкого усиления интеграционных процессов стран СВА в энергетической, транспортной, научной и гуманитарной областях, создание общего рынка рабочей силы, общей службы оперативного оповещения и реагирования на чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера. b.Усиление туристических обменов. c.Возрастание доли заказов со стороны Тихоокеанского флота. Создание локальных цепочек производства конечного продукта, в первую очередь, в интересах структур Минобороны России. 4.При падении мировых цен на уголь и другие товары российского экспорта для недопущения падения объемов перевалки грузов в портах Приморского края надо быть готовым к переключению портов и железных дорог на территории края на доставку:

	a.грузов, следующих из одних китайских провинций в другие с использованием мостового перехода Нижнеленинское-Тунцзян и погранпереходов на территории края; b.грузов, следующих в транзите Республика Корея-Китай, Япония-Китай, США-Китай; c.грузов, следующих по Севморпути; d.каботажных грузов.

Таблица 1.5.3 – Ключевые риски развития Приморского края

№	Риски	Факторы риска
Социальные и демографические риски		
1.	Риски роста темпов сокращения численности населения Приморского края, в том числе в рабочих возрастах, и увеличения демографической нагрузки.	Возможность продолжающегося миграционного оттока населения, тенденция к ускорению процесса демографического старения населения, превышение смертности над рождаемостью в результате роста смертности, особенно в трудоспособных возрастах среди мужчин, и снижения суммарного коэффициента рождаемости и числа рождений
2.	Риск дальнейшего оттока молодых и талантливых специалистов	Низкая доступность высшего образования по финансовым, территориальным показателям, а также недостаточная кооперация университетов Приморского края с предприятиями Сохранение высокого уровня безработицы среди молодежи и недостаточного вовлечения молодежи в социально-экономическую деятельность Приморского края.
3.	Риск снижения привлекательности для жизни Приморского края в случае сохранения дефицита жилья (показатель общей площади жилых помещений на 1 жителя является одним из самых низких по стране) и высокого уровня цен на жилье (средние цены на первичном рынке жилья одни из самых высоких по России), что может привести к усилению оттока населения и к сложностям с привлечением трудовых мигрантов.	Основными факторами риска является высокая себестоимость строительства на территории Приморского края, обусловленная прежде всего высокой стоимостью материалов, недостаточным уровнем производительности труда и трудностями в процессе получения земельных участков под строительство
4.	Риск увеличения нагрузки на систему социальной поддержки	Факторами риска могут стать ухудшение ситуации на рынке труда (в крае сохраняются риски массовых увольнений, вынужденной неполной занятости работников и просроченной задолженности по заработной плате), демографическое старение населения и тенденции удлинения периода «зависимой» жизни, а также в связи с оттоком населения, особенно тех социальных групп, которые формируют ядро качественного человеческого капитала, что может повлечь снижение платежеспособного спроса на услуги социального обслуживания.
5.	Риск сохранения и нарастания межмуниципальных диспропорций на территории Приморского края	Риск имеет диверсифицированные негативные последствия. В частности, в сфере образования данный риск обусловливает расширение анклавов неравенства в области качества образования, вызванное наличием образовательных организаций, работающих в неблагоприятных социальных условиях, и организаций, показывающих низкие образовательные результаты
Экономические риски		
6.	Риск деградации существующего научно-технологического комплекса и ухудшения его качественных характеристик	Высокие риски в этой области возникают в связи с разрывом поколений исследователей и исчезновением научных школ. Возможно усиление оттока молодых научных кадров в другие регионы и за рубеж.
7.	Риск снижения спроса на высококвалифицированный труд и творческие профессии, вымывания перспективных кадров и повышения текучести кадров на предприятиях.	Основными факторами риска могут стать ухудшение структуры рабочих мест с увеличением доли низкоквалифицированных и низко-технологичных сегментов и падением платежеспособного спроса в высокотехнологичных и наукоемких сегментах экономики.
8.	Риски дальнейшего развития неформальной экономики и появление территорий и зон бизнеса, фактически неподконтрольных властям	Сохранение неконкурентоспособных условий труда на крупных предприятиях Приморского края, низкой производительности труда и недостаточно благоприятных и привлекательных условий для полноценного перевода бизнеса в рамки правового поля России.
9.	Риск ограничения темпов развития экономики Приморского края и снижения инвестиционной привлекательности в результате недостатка трудовых ресурсов	Сохранение существующего недостаточно конкурентоспособного уровня оплаты труда и существующего уровня производительности труда, дальнейший отток квалифицированный и перспективной рабочей силы (молодой, образованной, творческой и т.д.)
10.	Риски снижения инвестиционной привлекательности Приморского края	Может стать результатом ужесточения антироссийских санкций
11.	Риски снижения конкурентоспособности местных производственных компаний в результате перехода наиболее квалифицированных кадров на работу к новым инвесторам, пользующимся государственной поддержкой и способным предложить более высокий уровень оплаты труда, и формирования новыми инвесторами, как российскими, так и иностранными, экономических анклавов, слабо встроенных в экономику Приморского края	Уже сегодня крупные российские компании, развивающие новое судостроительное производство в Приморском крае, используют свою кадровую политику для привлечения лучших кадров с местных судостроительных и судоремонтных заводов, что, в совокупности с нарушением графиков создания новых производственных мощностей, приводит к отъезду данных специалистов в центральные районы страны. При этом местные строительные компании и поставщики строительных материалов практически не принимают участия в формировании новых производственных комплексов.
12.	Риск потери конкурентоспособности и банкротства местных предприятий, ориентированных на внутренний рынок Приморского края	Может стать результатом прихода в ТОСЭР новых инвесторов, обладающих значительным запасом финансовой устойчивости. В случае сохранения ограниченной открытости рынков Китая, Японии, Республики Кореи пришедшие инвесторы будут ориентированы на удовлетворение потребностей внутреннего рынка, что, в ходе прямой конкуренции с менее эффективными местными производителями, может привести к банкротству ряда местных предприятий, массовым увольнениям и возникновению значительных экологических проблем.
13.	Риски потери экономической базы и утраты конкурентоспособности местными сельскохозяйственными товаропроизводителями	Может стать результатом скупки земельных участков новыми инвесторами – крупными индустриальными аграрными производителями, способными оказывать значительное экономическое давление на фермеров. Новые аграрные производители уже сегодня пытаются полностью обеспечить себя собственными земельными ресурсами (кормовой базой), используя для захвата земельных активов рычаги, недоступные местным игрокам. Также фактором риска являются возможные встречные уступки, в т.ч открытия границ, например, для свинины из Китая, которое может привести к завоеванию местного рынка китайскими производителями, пользующимися несоразмерно большей господдержкой
14.	Риск потери экспортных рынков из-за несоответствия требованиям качества	Несоответствие требованиям качества: местные сельскохозяйственные товаропроизводители не могут обеспечить необходимый уровень качества продукции и её соответствия принятым стандартам в случаях, когда открываются масштабные возможности для её экспорта, что приводит к временному закрытию экспортных рынков
15.	Высокий риск возникновения эпизоотий и эпифитотий в случае возможного взаимного открытия рынков	Новые заболевания животных способны нанести значительный ущерб местным сельскохозяйственным товаропроизводителям, включая долговременное закрытие для них ключевых экспортных рынков
Инфраструктурные риски		
16.	Риски усиления недостаточности энергетической и коммунальной инфраструктуры для полноценного социально-экономического развития	Факторами риска могут рассматриваться экологические ограничения при строительстве новой инфраструктуры либо недостаточное государственное и частное финансирование, в том числе в случае ограничений иностранных инвестиций и доступа к импортным технологиям вследствие усиления геополитической конкуренции. В результате возможно снижение инвестиционной привлекательности края и ограничение развития бизнеса.
17.	Риск сохранения дефицита транспортной инфраструктуры во всех сегментах транспортного комплекса	Недостаточный объем инвестиций в транспортную инфраструктуру, что напрямую снижает привлекательность инвестирования и ведения бизнеса на территории края, является барьером к реализации транзитного и туристического потенциала, а также снижает привлекательность края для жизни.
18.	Риск снижения привлекательности Приморского края как транспортного хаба для компаний из регионов европейской части России	Фактором риска может рассматриваться активное развитие конкурирующих маршрутов, включая коридор Китай – Западная Европа и другие
19.	Риск потери привлекательности транзитных маршрутов через территорию Приморского края (международные транспортные коридоры «Приморье-1» и «Приморье-2»)	Может проявиться вследствие сохранения высокого уровня таможенных барьеров и высоких ставок портовых сборов
20.	Риск ухудшения финансовой ситуации градообразующих предприятий экономической ситуации и деградации социальной и инженерно-коммунальной инфраструктуры в монопрофильных муниципальных образованиях Приморского края.	Имеет возможность реализоваться в случае сохранения объемов финансирования и инвестиционной активности на текущем уровне. В этом случае возникают существенные риски для дальнейшего ухудшения ситуации и возникновения локальных кризисов и социальных волнений
Природно-экологические риски		
21.	Риски ухудшения экологической ситуации в городах	Сохранение высокого объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от автотранспорта, недостаточная обеспеченность канализационными очистными сооружениями и эффективной экологически безопасной инфраструктурой отходов производства и потребления, износ канализационных сетей, воздействие «угольной пыли» в результате деятельности угольных терминалов в портах края, благоустройство прибрежных зон без учета специфики рельефа местности края
22.	Риск возрастания экологического ущерба от экономической деятельности технически устаревших и изношенных производственных фондов	Фактором риска является увеличивающиеся объемы применения минеральных удобрений в сельском хозяйстве и сокращениеобъемов применения органических удобрений.
23.	Высокие природно-климатические риски и ограниченные возможности для их компенсации	Для региона характерны частые климатические явления с масштабными негативными последствиями для сельскохозяйственных товаропроизводителей (включая гибель урожая), жилого фонда и инфраструктуры.

Третий высший приоритет будут иметь отрасли, связанные с переработкой и вовлечением в хозяйственный оборот природных ресурсов Приморского края это - лесопромышленный комплекс, добыча и обогащение полезных ископаемых (вольфрама, цинка, свинца, кадмия, висмута, лития, рубидия, цезия, производство продукции из бора), а также развитие сельского хозяйства(конкурентные преимущества наиболее выражены в сфере птицеводства, производства молока, выращивания фасоли, риса, соевых бобов). К этому уровню приоритетности также относится развитие туристско-рекреационного комплекса. Учитывая быстрый рост спроса на туризм со стороны жителей стран АТР, принадлежность Приморья к европейской культуре и относительно низкий уровень цен на местные туристические продукты, можно ожидать активного развития туристского сектора экономики.

Необходимым условием реализации запланированных направлений является развитый человеческий капитал, поэтому в центр Стратегии поставлен человек, создание условий для развития и комфортной жизни и работы жителей Приморского края.

В условиях Приморского края базовым критерием эффективности развития человеческого капитала является прекращение оттока населения. Это комплексная проблема, требующая улучшения всех компонентов привлекательности жизни - наличие работы (возможности работы для себя, для своих детей и внуков), обеспеченность жильем, причём жильем современным со всеми жилищно-коммунальными и информационными услугами, обеспечение всем комплексом социальных и бытовых услуг современного качества и, наконец, обеспечение мобильности не ниже среднероссийского уровня.

Добиться этого позволит сочетание двух факторов: качество жизни в Приморском крае должно быть не хуже, чем в лидирующих российских регионах, а возможности для самореализации, включая уровень потенциальных доходов, должны быть значительно лучше. У Приморского края есть возможность достичь сочетания этих факторов и привлечь значительный объем инвестиций за счет реализации транзитного потенциала и преимуществ уникального положения во взаимоотношениях по линии Россия - АТР. На базе результатов проведенного SWOT и PEST анализа и анализа стратегических интересов субъектов стратегического развития можно кратко сформулировать стратегическое видение развития Приморского края следующим образом: «европейское качество жизни – азиатские возможности для развития». При реализации этого видения можно увеличить численность населения края в период до 2030 г. и добиться значительных успехов в экономическом развитии.

В долгосрочной перспективе Приморский край должен стать транспортно-логистическим, индустриально-постиндустриальным, инновационно-технологическим и культурным центром Дальневосточного федерального округа, отличающимся высоким уровнем жизни и опережающим экономическим развитием и полноценно реализующим концепцию «Европа в Азии» для стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

В этом смысле уровень миграционного прироста населения края является наиболее важным комплексным показателем его развития.

Таким образом, главной надцелевой установкой (сверхзадачей) Стратегии является создание благоприятных условий для жизни, работы, учебы и предпринимательства в Приморском крае, обеспечивающих устойчивую миграционную привлекательность Приморского края для населения России.

Это означает, что ключевыми долгосрочными приоритетами социально-экономического развития Приморского края являются:

обеспечение структурной диверсификации и конкурентной специализации экономики;

создание условий для развития человеческого капитала и прекращения миграционного оттока;

усиление внутрирегиональной связности территории и сбалансированное пространственное и инфраструктурное развитие.

2.2.Сроки и этапы реализации Стратегии, показатели достижения целей социально-экономического развития, ожидаемые результаты реализации Стратегии

Предусмотрено три этапа реализации Стратегии.

Этап I (2018 – 2020 гг.): Усиление взаимодействия Приморского края со странами Азиатско-Тихоокеанского региона за счет развития инфраструктуры и усиления инвестиционной привлекательности.

На первом этапе будет осуществлена реализация проектов, направленных на снятие ряда административных и инфраструктурных барьеров, совершенствование механизмов госрегулирования, повышение эффективности режимов работы территорий, со специальными режимами хозяйственной деятельности. Будет активизировано формирование кластеров, способствующих локализации технологических цепочек и внедрению инноваций.

В части повышения качества жизни приоритетно решаются проблемы дефицита медицинских и педагогических кадров, доступности медицинской помощи, а также создания условий для развития сферы культуры, физкультуры и спорта. Активизирована работа по предупреждению подтопления территорий.

Наиболее наглядным результатом первого этапа станет сокращение миграционного оттока населения.

Этап II (2021 – 2025 гг.): Решение проблем инфраструктурного обеспечения развития, реализация крупных проектов в сфере промышленности и сельского хозяйства и обеспечение масштабной интеграции в экономику стран Азиатско-Тихоокеанского региона, эффективное использование ресурсов и развитие гуманитарной сферы и комфортной среды жизнедеятельности.

Формирование специализированных отраслевых кластеров будет способствовать повышению эффективности использования ресурсов Приморского края, в том числе повышению степени и качества их переработки, расширению научно-технической базы, стимулированию процесса внедрения инноваций, развитию творческих индустрий и реализации человеческого потенциала.

В части повышения качества жизни приоритет будет иметь сокращение уровня бедности населения за счет повышения эффективности экономики и результативности системы мер социальной поддержки.

Ключевым результатом второго этапа будет создание условий, привлекательных для жизни и ведения бизнеса, и прекращение миграционной убыли населения.

Этап III (2026 – 2030 гг.) Приморский край – транспортно-логистический, промышленный, сельскохозяйственный и гуманитарный центр Востока России, полноценно реализующий концепцию «Европа в Азии» для стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Третий этап предусматривает устойчивое развитие Приморского края как индустриально-постиндустриального центра Востока России, полноценно реализующего концепцию «Европа в Азии», на основе сформированной конкурентоспособной инфраструктуры, современной многомерной гуманитарной сферы и инновационного развития.

Становление региона в качестве специализированного хаба международной торговли, центра перераспределения и обеспечения мирового судоходства, центра добычи и переработки природных ресурсов, центра университетского образования, а также медицинских услуг, спортивного и культурного центра АТР.

На третьем этапе возможен рост численности населения.

Ключевыми результатами реализации Стратегии к 2030 г. станут устойчивый рост экономики Приморского края, достижение основных показателей качества жизни выше среднероссийского уровня и рост численности населения.

Достижение стратегических приоритетов позволит создать основу для устойчивого развития Приморского края и на последующие периоды.

Показатели достижения целей социально-экономического развития, ожидаемые результаты реализации Стратегии приведены таблице 5.1.2,в приложении № 1. к Стратегии.

2.3.Цели и задачи социально-экономического развития Приморского края

Цели и задачи сгруппированы по ключевым стратегическим направлениям развития Приморского края .

Развитие социальной сферы Приморского края

Созданию условий для развития человеческого потенциала и прекращению миграционного оттока будет способствовать достижение следующих целей и задач по направлениям стратегического развития Приморского края.

Направления повышения уровня и качества жизни населения
Направление. Повышение доходов населения, развитие рынка труда, обеспечение занятости.
Цель. Повышение доходов населения, производительности труда и опережающий рост высококвалифицированных рабочих мест в Приморском крае по сравнению с общероссийским уровнем.
Задача 1. Повышение доходов, производительности труда и поддержка занятости.
Задача 2. Превращение служб занятости в стратегического партнера.
Задача 3. Повышение качества привлечения иностранных трудовых мигрантов.
Задача 4. Обмен опытом и кооперация с международными партнерами из стран Азиатско-Тихоокеанского региона в интересах инновационного развития государственных организаций Приморского края в отраслях социальной сферы и инфраструктуры.
Задача 5. Сокращение масштабов незарегистрированного предпринимательства и неформальной занятости.
Направление. Развитие систем здравоохранения.
Цель. Повышение результативности деятельности учреждений здравоохранения в Приморском крае и ответственности населения края за свое здоровье.
Задача 1. Повышение доступности медицинской помощи для лечения и профилактики заболеваний.
Задача 2. Предупреждение возникновения заболеваний.
Задача 3. Формирование дружественной семьям с детьми инфраструктуры здравоохранения.
Задача 4. Увеличение экспорта медицинских услуг.
Задача 5. Развитие региональной системы здравоохранения в соответствии с потребностями пожилых людей.
Направление. Развитие систем образования
Цель. Увеличение вклада образования в повышение качества жизни населения и модернизацию экономики Приморского края.
Задача 1. Создание инфраструктуры раннего развития детей (до 3 лет).
Задача 2. Выравнивание стартовых возможностей детей.
Задача 3. Формирование кадрового резерва для отраслей экономики и социальной сферы.
Задача 4. Интенсификация академической мобильности студентов и исследователей.
Направление. Совершенствование работы с молодежью
Цель. Развитие человеческого и социального капитала молодежи Приморского края.
Задача 1. Расширение возможностей для обучения молодежи.
Задача 2. Содействие миграционному приросту молодежи из других регионов России и зарубежных стран.

Задача 3. Сокращение масштабов экономической неактивности и безработицы молодого населения края, а также группы молодежи, которая не работает и не учится («не работают и не учатся» - показатель NEET).
Задача 4. Расширение сферы общественной активности молодежи в интересах развития Приморского края.
Направление. Развитие жилищной сферы и повышение обеспеченности качественным жильем.
Цель. Повышение обеспеченности жильем населения Приморского края.
Задача 1. Обеспечение качества жилищного строительства и соответствия объемов строительства спросу, предъявляемому населением Приморского края.
Задача 2. Реализация социальных гарантий отдельным категориям граждан, которые имеют право на обеспечение жильем в соответствии с федеральным и региональным законодательством; развитие механизмов государственной и муниципальной финансовой поддержки граждан в решении жилищных проблем.
Задача 3. Развитие ипотечного кредитования, а также новых механизмов финансирования жилищного строительства.
Задача 4. Устойчивое сокращение непригодного для проживания жилищного фонда.
Направление. Обеспечение безопасности жизнедеятельности населения.
Цель. Комплексное обеспечение безопасности населения и объектов на территории Приморского края, в том числе: защита личности, общества и государства от противоправных посягательств, предупреждение правонарушений, снижение рисков чрезвычайных ситуаций, повышение защиты населения и территорий Приморского края от угроз природного и техногенного характера.
Задача 1. Совершенствование системы профилактики пожаров, предупреждения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, происшествий на водных объектах Приморского края.
Задача 2. Ежегодное снижение количества преступлений.
Задача 3. Сокращение незаконного распространения и немедицинского потребления наркотиков, масштабов негативных последствий их незаконного оборота для жизни и здоровья граждан, государственной и общественной безопасности.
Задача 4. Повышение уровня безопасности дорожного движения в Приморском крае
Направление. Развитие мер социальной защиты.
Цель. Сокращение социально-экономического неравенства населения за счет социальной поддержки граждан с низким уровнем доходов.
Задача 1. Сокращение уровня и глубины бедности населения Приморского края.
Задача 2 Улучшение качества и доступности услуг социального обслуживания.
Направление. Развитие культурной сферы.
Цель. Обеспечение условий для выхода культуры и искусства Приморского края на мировой уровень путем гармоничного сочетания творческих новаций на стыке разных культур и бережного отношения к отечественным традициям, российскому классическому наследию.
Задача 1. Поддержка и развитие классических академических направлений и школ, сохранение и развитие национальных культурных ценностей и традиций, обеспечение максимальной доступности для жителей Приморского края к российскому и мировому культурному наследию.
Задача 2. Поддержка и развитие актуального искусства и дизайна, развитие творческого потенциала населения Приморского края и новых направлений в искусстве.
Задача 3. Модернизация библиотечной сети и действующих учреждений культуры.
Задача 4. Формирование бренда региона с упором на культурную сферу: Приморский край – культурно-инновационный центр Дальневосточного федерального округа, полноценно реализующий концепцию «Европа в Азии» для стран Азиатско-Тихоокеанского региона.
Задача 5. Проведение качественных, актуальных и привлекательных для населения и туристов фестивалей и культурно-массовых мероприятий.
Задача 6. Повышение узнаваемости и привлекательности территорий и степени гражданской идентичности за счет использования ресурса объектов культурного наследия и внедрения современных практик в традиционной культурной сфере (действующие музеи и театры, объекты культурного наследия).
Задача 7. Поддержка и стимулирование развития творческих индустрий.
Направление. Развитие гражданского общества.
Цель. Развитие системы социально ориентированных некоммерческих организаций, в том числе на основе расширения государственной поддержки СО НКО, в том числе СО НКО – исполнителей общественно полезных услуг, а также организаций, осуществляющих поддержку таких СО НКО (Ресурсных центров).
Задача 1. Обеспечить предоставление качественных социально значимых услуг населению Приморского края за счет эффективной организации работы социально ориентированных некоммерческих организаций.
Задача 2. Развивать потенциал существующих НКО Приморского края.
Задача 3. Создать благоприятные условия для роста контингента СО НКО в крае.
Направление. Развитие сферы физической культуры и спорта.
Цель. Создание условий, обеспечивающих возможность гражданам систематически заниматься физической культурой и спортом, повышение конкурентоспособности приморских спортсменов на всероссийских и международных соревнованиях, а также успешное проведение на территории Приморского края крупнейших физкультурных и спортивных мероприятий.
Задача 1. Повышение мотивации граждан к регулярным занятиям физической культурой и спортом и ведению здорового образа жизни.
Задача 2. Развитие и модернизация инфраструктуры и материально-технической базы в отрасли физической культуры и спорта.
Задача 3. Проведение на высоком организационном уровне крупнейших краевых и всероссийских спортивных мероприятий.
Задача 4. Обеспечение успешного выступления приморских спортсменов на крупнейших всероссийских и международных спортивных соревнованиях и совершенствование системы подготовки спортивного резерва.
Задача 5. Увеличение доли граждан, систематически занимающихся физической культурой и спортом, к 2024 г. до 55 %, к 2030 г. 59%
Задача 6. Обеспечение доступности объектов спорта для лиц с ограниченными возможностями здоровья
Задача 7. Обеспечение доступа социально ориентированных некоммерческих организаций к предоставлению услуг в рамках региональных программ в области физической культуры и массового спорта»
Задача 8. Реализация Всероссийского физкультурно-спортивного комплекса «Готов к труду и обороне» (ГТО)
Направление демографического и миграционного развития
Направление. Демографическое и миграционное развитие.
Цель. Стабилизация численности населения к 2025 г. и ее последующее увеличение к 2030 г.
Задача 1. Повышение рождаемости и поддержка семей с детьми.
Задача 2. Снижение смертности и повышение ожидаемой продолжительности жизни.
Задача 3. Прекращение миграционной убыли населения Приморского края и формирование условий для притока долгосрочных мигрантов.
Направление развития государственной гражданской службы
Направление. Развитие государственной гражданской службы.
Цель. Повышение результативности деятельности и профессиональной компетентности государственных гражданских служащих Приморского края.
Задача 1. Совершенствование управления кадровым составом государственных гражданских служащих Приморского края и повышение качества его формирования.
Задача 2. Дальнейшее развитие профессиональной компетентности государственных гражданских служащих.
Задача 3. Повышение престижа и обеспечение информационной открытости государственной гражданской службы.
Задача 4. Совершенствование антикоррупционных механизмов и предупреждение коррупционных проявлений в системе государственной гражданской службы.
Экономическое развитие Приморского края
Обеспечению структурной диверсификации и инновационному развитию экономики Приморского края будет способствовать достижение следующих целей и задач по направлениям стратегического развития края.
Направление. Развитие транспортно-логистического сектора.
Цель. Трехкратное увеличение объёма услуг транспортно-логистического сектора за счет увеличения объемов транзитного грузопотока через регион, развития транспортно-логистических услуг и создания новых бизнесов, интегрированных в цепочки создания стоимости.
Задача 1. Увеличение объемов транзитного грузопотока через регион.
Задача 2. Развитие транспортно-логистических услуг, направленных на международный транзитный поток, проходящий через регион.
Направление. Развитие нефтегазовой и нефтехимической промышленности.
Цель. Создание на территории региона конкурентоспособного на международном уровне нефтегазохимического кластера за счет реализации крупных инвестиционных проектов «ВНХК» и «НЗМУ» и экспорта в страны Азиатско-Тихоокеанского региона продукции с высокой добавленной стоимостью.
Задача 1. Формирование конкурентоспособного на глобальном уровне нефтехимического производства в рамках проекта «ВНХК» и завоевание доли рынка в странах Азиатско-Тихоокеанского региона.
Задача 2. Формирование конкурентоспособного на глобальном уровне газохимического производства в рамках проекта «НЗМУ» и завоевание доли рынка в странах Азиатско-Тихоокеанского региона.
Направление. Развитие машиностроения.
Цель. Семикратное увеличение объёма продукции машиностроения за счет развития конкурентоспособного на глобальном уровне кластера судостроения, формирования новых сборочных производств для замещения продукции, импортируемой из стран Азиатско-Тихоокеанского региона, увеличения глубины локализации продукции, развития и внедрения технологий робототехники.
Задача 1. Развитие судостроения за счет формирования кластера вокруг судостроительного комплекса «Звезда».
Задача 2. Развитие сборочных производств путем локализации производств и организации технопарков на базе существующих предприятий.
Задача 3. Создание инновационного кластера по подводной робототехнике и морскому приборостроению для развития робототехники.
Направление. Развитие рыбохозяйственного комплекса.
Цель. Трехкратное увеличение объёма выпуска рыбохозяйственного комплекса за счет увеличения промысла водных биологических ресурсов, развития аквакультуры, значительного увеличения степени переработки рыбной продукции и укрепления позиций приморских компаний и продукции на российском и мировом рынках.
Задача 1. Расширение вылова рыбы и морепродуктов за счет промысла перспективных пород рыб, глубоководного промысла и промысла в открытой части Мирового океана.
Задача 2. Увеличение объемов рыбы и морепродуктов, полученных с помощью аквакультуры.
Задача 3. Повышение добавленной стоимости продукции путем развития переработки и сбыта рыбы и морепродуктов.
Направление. Развитие лесопромышленного комплекса.
Цель. Трехкратное увеличение объема выпуска лесопромышленного комплекса за счет модернизации существующих перерабатывающих производств и создания новых конкурентоспособных предприятий по производству продукции глубокой переработки древесины.
Задача 1. Развитие существующих и новых предприятий по глубокой переработке леса путем создания и развития биржевой торговли древесным сырьем, привлечения крупных инвесторов и стимулирования внутреннего потребления.
Задача 2. Развитие деревянного домостроения для индивидуального жилищного строительства.
Задача 3. Обеспечение ответственного лесопользования путем лесоустройства и осуществления мониторинга лесов.
Задача 4. Государственная поддержка предприятий лесопромышленного комплекса в виде дотаций на электроэнергию и ж/д тариф.
Задача 5. Развитие инфраструктуры для сбыта продукции.
Направление. Развитие горно-металлургического и горно-химического сектора.
Цель. Трехкратное увеличение объёма выпуска горно-металлургического и горно-химического сектора за счет повышения эффективности и производительности добычи, воспроизводства минерально-сырьевой базы, развития производства оборудования и услуг в области добычи полезных ископаемых при одновременном сокращении негативного воздействия на окружающую среду путем внедрения экологических и ресурсосберегающих технологий.
Задача 1. Освоение новых месторождений полезных ископаемых за счет обеспечения условия для разработки новых месторождений и привлечения российских и иностранных инвесторов.
Задача 2. Повышение эффективности освоения месторождений путем внедрения новых технологий и практик, а также привлечения квалифицированных управленческих кадров.
Задача 3. Повышение экологичности производств и минимизация влияния на окружающую среду, стимулирование использования экологически чистых технологий добычи и перевалки, проведения рекультивации земель.
Направление. Развитие агропромышленного сектора.
Цель. Трехкратное увеличение объёма выпуска агропромышленного сектора за счет формирования в регионе конкурентоспособных индустриальных производств высокомаржинальной аграрной продукции и завоевания позиций на рынках продуктов питания и сельскохозяйственной продукции стран Азиатско-Тихоокеанского региона.
Задача 1. Расширение производства сельскохозяйственной продукции за счет развития органического земледелия, животноводства, введения в оборот неиспользуемых земель, стимулирования к ответственному землепользованию и созданию производственных кооперативов.
Задача 2. Повышение эффективности агропромышленных компаний за счет использования новых технологий, практик производства и развития промышленной переработки сельхозпродукции.
Задача 3. Развитие внешнеторговых отношений, выход на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона путем развития специализированной торговой, логистической инфраструктуры и снятия торговых барьеров.
Задача 4. Повышение квалификации кадров агропромышленного комплекса.
Направление. Развитие туристского сектора.
Цель. Двукратное увеличение объема услуг туристского сектора в экономику Приморского края и создание новых рабочих мест за счет диверсификации туристического продукта (развития перспективных видов туризма развлекательного, круизного, культурно-познавательного, медицинского) и повышения качества инфраструктуры.
Задача 1. Формирование доступной и комфортной туристской среды в городах Приморского края.
Задача 2. Формирование и продвижение туристских продуктов и портфеля брендов Приморского края.
Задача 3. Разработка и предложение на российском и иностранном рынках конкурентоспособного продукта делового и событийного туризма.
Задача 4. Разработка и предложение на российском и иностранном рынках конкурентоспособного продукта культурно-познавательного туризма.
Задача 5. Разработка и предложение на российском и иностранном рынках конкурентоспособного продукта развлекательного туризма.
Задача 6. Разработка и предложение на российском и иностранном рынках конкурентоспособного продукта медицинского туризма.
Задача 7. Выявление потенциала туристских территорий (прежде всего малопосещаемых), и создание новых точек притяжения туристов.
Задача 8. Создание стимулов для ускоренного развития необходимой для отрасли специализированной туристской инфраструктуры.
Направление. Развитие предпринимательства, малого и среднего бизнеса.
Цель. Повышение доли занятых в малом и среднем бизнесе при приросте оборота и росте удельного веса инновационных товаров, работ, услуг.
Задача 1. Повышение доступности финансовых ресурсов для малого и среднего бизнеса.
Задача 2. Развитие компетенций предпринимателей.
Задача 3. Расширение доступа малого и среднего бизнеса к государственному и корпоративному заказу.
Задача 4. Снижение административных и институциональных барьеров, создание благоприятных условий для развития бизнеса, повышение качества конкурентной среды.
Задача 5. Развитие малого и среднего бизнеса в новых отраслевых сегментах, которые могут быть сформированы в долгосрочной перспективе (10-15 лет) с учетом реализации в Приморском крае крупных инвестиционных проектов

.

Развитие научно-инновационной сферы Приморского края

Обеспечению развития научно-инновационной сферы Приморского края будет способствовать достижение следующих целей и задач по направлениям стратегического развития края.
Направление. Развитие научно-инновационной сферы
Цель 1. Рациональная перестройка научно-технологического комплекса, обеспечивающая сближение исследовательской повестки с производственной деятельностью его участников и соответствующий среднероссийским темпам рост затрат на исследования и разработки.
Цель 2. Системная поддержка высокотехнологичных индустрий Приморского края, обеспечивающая опережающий средний по стране рост доли инновационно-активных промышленных организаций.
Задача 1. Развитие технологического предпринимательства и инновационной инфраструктуры, системы поддержки коммерциализации технологий.
Задача 2. Модернизация и масштабирование деятельности «якорных» предприятий, поддержка быстрорастущих высокотехнологичных малых и средних компаний Приморского края.
Задача 3. Ускоренное расширение экспорта и развитие международного сотрудничества инновационно-активных предприятий Приморского края.
Задача 4. Развитие системы подготовки и повышения квалификации кадров, молодежного инновационного творчества с учетом потребностей предприятий Приморского края.
Задача 5. Формирование и развитие системы управления кластерами Приморского края.

Развитие рационального природопользования и обеспечение экологической безопасностиПриморского края

Обеспечению развития рационального природопользования и обеспечению экологической безопасности Приморского края будет способствовать достижение следующих целей и задач по направлениям стратегического развития края.
Направление. Рациональное природопользование и обеспечение экологической безопасности
Цель 1. Сохранение и воспроизводство природных ресурсов, переход к устойчивому развитию.
Задача 1: Обеспечение ответственного лесопользования путем лесоустрой-ства и осуществления мониторинга лесов.
Задача 2: Освоение новых месторождений полезных ископаемых за счет обеспечения условия для разработки новых месторождений и привлечения российских и иностранных инвесторов.
Цель 2. Максимизация экономически оправданной эффективности использования ТЭР при существующем уровне развития техники и технологии и соблюдении требований к охране окружающей среды.
Задача 1. Развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности.
Цель 3. Создание благоприятной и безопасной среды проживания людей посредством улучшения экологической обстановки на территории Приморского края.
Задача 1. Формирование комплексной системы обращения с твёрдыми коммунальными отходами, включая ликвидацию свалок и рекультивацию территорий, на которых они размещены, создание условий для вторичной переработки всех запрещённых к захоронению отходов производства и потребления.
Задача 2. Создание системы общественного контроля, направленной на выявление и ликвидацию несанкционированных свалок.
Задача 3. Создание современной инфраструктуры, обеспечивающей безопасное обращение с отходами I и II классов опасности, и ликвидация наиболее опасных объектов накопленного экологического вреда.
Задача 4. Применение всеми объектами, оказывающими значительное негативное воздействие на окружающую среду, системы экологического регулирования, основанной на использовании наилучших доступных технологий.
Задача 5. Повышение качества питьевой воды посредством модернизации систем водоснабжения с использованием перспективных технологий водоподготовки, включая технологии, разработанные организациями оборонно-промышленного комплекса.
Задача 6.Сохранение уникальных водных объектов, в том числе озера Ханка, включая реконструкцию мелиоративных систем.
Задача 7. Сохранение биологического разнообразия, включая сохранение площади особо охраняемых природных территорий, реинтродукцию редких видов животных, создание инфраструктуры для экологического туризма в национальных парках Приморья, а также сохранение лесов, в том числе на основе их воспроизводства на всех участках, вырубленных и погибших лесных насаждений.
Задача 8. Защита населения и территорий края от негативного воздействия вод, включая наводнения

Развитие межрегиональных и внешнеэкономических связей Приморского края

Обеспечению развития межрегиональных и внешнеэкономических связей Приморского края будет способствовать достижение следующих целей и задач по направлениям стратегического развития края.

Направление. Развитие межрегиональных и внешнеэкономических связей

Цель 1. Наращивание к 2030 г. объемов несырьевого экспорта местными товаропроизводителями до не менее 6млрд долл. США, предоставление международных транспортных услуг в объеме не менее 3,5 млрд долл. США и привлечение прямых иностранных инвестиций в приоритетные отраслевые сектора в размере не менее 1,5 млрд долл. США ежегодно.
Задача 1. Развитие экспортных компетенций Приморского края.
Задача 2. Расширение доступа к зарубежным рынкам.
Задача 3. Активизация привлечения прямых иностранных инвестиций в приоритетные сектора.
Цель 2. Наращивание к 2030 г. объема годового вывоза несырьевых товаров Приморского края в регионы РФ до 80 млрд руб., объема новой привлеченной грузовой базы из российских регионов до 40 тыс. TEU и не менее 30 новых инвестиционных проектов компаний из других регионов.
Задача 1. Выстраивание межрегиональных торговых связей между Приморским краем и другими регионами РФ и расширение доступа к рынкам российских регионов за счет активного продвижения Приморского края как производителя и импортёра уникальных товаров и как «ворот» для торговли российских регионов со странами Северо-Восточной Азии.
Задача 2. Привлечение инвесторов из других регионов РФ в Приморский край за счет укрепления уникальных преимуществ географического положения, благоприятных режимов (ТОР, СПВ) и их успешного позиционирования.

Пространственное развитие Приморского края

Усилению внутрирегиональной связности территории и сбалансированному пространственному развитию будет способствовать достижение следующих целей и задач по направлениям стратегического развития Приморского края.

3. ОПИСАНИЕ ЦЕЛЕВОГО СЦЕНАРИЯ РАЗВИТИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

Направление. Развитие Владивостокской агломерации, центров экономического роста.
Цель. Формирование территории, благоприятной для жизни, работы, инвестиций на основе инновационного роста, концентрации инноваций и технологий.
Задача 1. Развитие Владивостока в качестве коммуникативной площадки России и стран Азиатско-Тихоокеанского региона.
Задача 2. Развитие транспортно-коммуникационных инфраструктур.
Задача 3. Инфраструктурное развитие агломерации.
Задача 4. Формирование пояса активных «точек роста» и развитие самостоятельных подцентров агломерации.
Направление. Развитие территорий с особыми условиями ведения экономической деятельности.
Цель. Увеличение количества резидентов территорий с особыми условиями ведения экономической деятельности, рост объемов инвестиций резидентов и созданных рабочих мест.
Задача 1. Создание благоприятных условий для реализации инвестиционных проектов.
Задача 2. Повышение эффективности особых экономических режимов на территории Приморского края с точки зрения соответствия отраслевым приоритетам.
Направление. Развитие моногородов.
Цель. Стабилизация финансово-экономического положения моногородов за счет ухода от монозависимости, включения в процессы создания новых промышленных производств в Приморском крае, в промышленную кооперацию помощи в выходе на новые рынки.
Задача 1. Стабилизация финансово-экономического и социального положения моногородов за счет повышения доходов муниципальных бюджетов.
Задача 2. Экономическое развитие моногородов за счет реализации инвестиционных проектов и расширения экономической деятельности.
Направление. Развитие приграничных территорий.
Цель. Использование потенциала приграничного расположения для повышения интенсивности хозяйственной деятельности и улучшения социально-экономического положения приграничных территорий.
Задача 1. Создание условий для реализации экономического потенциала приграничных территорий Приморского края (в т.ч. за счет развития приграничного сотрудничества, транзита, а также реализации сельскохозяйственного и туристско-рекреационного потенциала).
Задача 2. Улучшение финансово-экономического положения приграничных территорий края.
Задача 3. Повышение эффективности государственного управления развитием приграничных территорий Приморского края.
Задача 4. Достижение социальной устойчивости приграничных территорий края, а также развитие человеческого потенциала и улучшение демографических показателей.
Задача 5. Обеспечение защиты приграничных территорий от возникновения чрезвычайных ситуаций.
Направление. Развитие муниципальных образований и межмуниципальных отношений.
Цель. Расширение возможностей для экономического развития муниципальных районов и городских округов, и пополнения доходной базы бюджета за счет формирования на муниципальном уровне благоприятного инвестиционного климата и повышения качества муниципального управления, а также мобилизации дополнительных финансовых ресурсов для реализации инфраструктурных проектов.
Задача 1. Формирование в Приморском крае базовой инфраструктуры и благоприятного административного климата для инвесторов и начинающих предпринимателей на уровне муниципалитетов – в первую очередь за счёт эффективного предоставления земельных участков.
Задача 2. Повышение качества муниципального управления экономическим развитием, включая сопровождение инвестиционных проектов в муниципальных образованиях, за счет принятия необходимых базовых нормативных актов, организации «одного окна» и привлечения компетентных специалистов.
Задача 3. Развитие доходной базы муниципалитетов и мобилизация дополнительных финансовых ресурсов для развития за счет перераспределения бюджетных доходов в пользу муниципальных районов и городских округов, и более широкого применения муниципалитетами федеральных и региональных инструментов поддержки.
Направление. Развитие транспортной инфраструктуры.
Цель. Кардинальное повышение качества транспортно-коммуникационной системы Приморского края.
Задача 1. Повышение эффективности использования существующих транспортных коммуникаций Владивостокской агломерации.
Задача 2. Внедрение системы мер управления автомобилепользованием.
Задача 3. Повышение эффективности местного пассажирского железнодорожного сообщения.
Задача 4. Улучшение доступности населённых пунктов.
Задача 5. Реконструкция и развитие региональной автодорожной сети.
Задача 6. Развитие транспортных коридоров, пунктов пропуска и портовых мощностей.
Задача 7. Расширение припортовых станций и строительство терминально-логистических и перегрузочных комплексов.
Направление. Развитие энергетической и коммунальной инфраструктуры.
Цель. Обеспечение потребителей региона доступной энергетической и коммунальной инфраструктурой, в том числе путем реализации проектов, направленных на повышение конкурентных преимуществ региона и опережающее развитие.
Задача 1. Обеспечение потребителей региона доступной энергетической и коммунальной инфраструктурой.
Задача 2. Повышение надежности и эффективности инфраструктуры.
Задача 3. Развитие инфраструктуры для проектов, направленных на повышение конкурентных преимуществ региона.
Направление. Развитие телекоммуникационной инфраструктуры.
Цель. Повышение доступности и качества телекоммуникационной инфраструктуры для удовлетворения потребностей бизнеса, повышения эффективности в государственном секторе и обеспечения населения телекоммуникационными услугами – в первую очередь услугами мобильной связи и доступом к сети Интернет.
Задача 1. Формирование благоприятного правового режима для повышения доступности и качества бюджетных услуг за счет расширенного применения современных информационных технологий.
Задача 2. Развитие цифровых навыков и совершенствование системы подготовки специалистов в сфере информационных технологий и связи за счет содействия образовательным учреждениям в разработке новых образовательных программ.
Задача 3. Формирование исследовательских компетенций и технологических заделов, включая внедрение технологий умного города, повышение уровня информатизации процессов оказания государственных и муниципальных услуг и развитие средств электронного взаимодействия органов власти с населением и бизнесом через веб-интерфейсы и мобильные приложения.
Задача 4. Развитие информационной инфраструктуры учреждений здравоохранения, образования и культуры, а также телекоммуникационной инфраструктуры общего пользования для повышения доступности и качества услуг и создания стимулов для ускоренного роста производительности.
Задача 5. Достижение состояния защищенности личности, общества и государства от внутренних и внешних информационных угроз.

Факторами, формирующими сценарии развития Приморского края, являются темп реализации системообразующих проектов (см. ниже, табл. 5.1.1) и темп развития инфраструктуры.

Для каждого из сценарных факторов реализуются два варианта развития событий, причем в качестве менее благоприятного исхода рассматривается сохранение текущего состояния: продолжение реализации только уже начатых инвестиционных проектов и проектов развития инфраструктуры.

Совокупность вариаций событий формирует четыре сценария социально – экономического развития Приморского края: «Эволюционный сценарий», «Инфраструктурное развитие», «Опора на частного инвестора» и «Созидательный рост».

В эволюционном сценарии инвестиции в развитие инфраструктуры сохраняются на текущем уровне при низких темпах реализации системообразующих проектов. Госкомпании вынуждены сокращать инвестиционные программы, а объемы инвестиций из АТР незначительны.

Основным драйвером развития региона остается экспорт угля, нефти и других сырьевых товаров, а также развитие ресурсных секторов, в первую очередь, рыбохозяйственного и лесопромышленного комплексов.

В эволюционном сценарии сохранятся существующие тенденции и ограничения демографического, социального и экономического развития. Темпы экономического роста не превысят 1,0 - 1,5 % годовых. Норма инвестиций – на сложившемся уровне 16 – 17 %. Этот сценарий содержит риски отставания от среднероссийскогоуровня роста на фоне реализации негативного демографического прогноза.

В сценарии инфраструктурного развития инвестиции в развитие инфраструктуры существенно возрастают при низких темпах реализации проектов из-за санкционных последствий (отсутствия необходимых технологий). В этом сценарии рост инвестиций в развитие инфраструктуры обеспечит значительные темпы роста экономики Приморского края вследствие роста перевалки грузов и развития локальных секторов. Основным источником инвестиций остаются госкомпании.

Сценарий инфраструктурного развития обеспечивает выход на темпы экономического роста 2,0 - 2,5 % в г., что соответствует или немного опережает сложившиеся среднероссийские темпы роста. Этот сценарий предполагает ориентацию на умеренные темпы реализации проектов федерального уровня с участием институтов развития и компаний с госучастием, имеющих долгосрочный эффект для развития края.

За счет проектов такого рода будет обеспечиваться свыше 60 % инвестиций в крае, однако общая норма инвестиций не превысит 16,5 – 18 % из-за ограниченности вложений частных и иностранных инвесторов.

Низкие темпы экономического роста будут ограничивать ресурсы для социального развития. Этот сценарий создает условия для умеренного варианта демографического прогноза, не предполагающего существенного миграционного прироста.

В сценарии с опорой на частного инвестора возможности получения федеральных инвестиций ограничены при высокой степени взаимной открытости рынков Приморского края и АТР. Объемы федеральных трансфертов для Приморского края сохраняются на прежнем уровне, однако открытие внешних рынков снимает ключевые ограничения на реализацию проектов и способствует привлечению инвестиций из стран АТР и увеличению экспорта в Китай, Республику Корею и Японию. Происходит ускоренное развитие Приморского края как транспортно-логистического комплекса и как производственной платформы.

Максимальные темпы роста экономики в этом сценарии составят 4 - 4,3 %, что превышает среднемировые темпы роста.

Норма инвестиций не превысит 20,1 % ВРП, а общий объем инвестиций за 2018 - 2030 гг. составит 3,4 трлн рублей. Предполагается, что в 2018 - 2020 гг. общий объем инвестиций из федерального бюджета составит 10 млрд рублей, со стороны приоритетных проектов компаний и институтов развития 100 млрд рублей. Таким образом, в этом сценарии за счет этих источников будет реализовано лишь 25 % инвестиций. Для обеспечения роста требуется больше усилий направить на привлечение иностранных инвестиций, которые в этом сценарии должны обеспечить не менее 40 % их общего объема (35 % - прочие российские инвесторы).

Сценарий предполагает необходимый и синхронизированный темп развития инфраструктуры и социальной сферы, поэтому положительный миграционный прирост может в большей степени обеспечиваться за счет иностранных граждан, а не за счет сокращения оттока и внутрироссийской миграции.

Темп роста инвестиций в основной капитал соответствует в этом сценарии уровню 105,9 % (среднероссийский темп в период с 2004 по 2016 г.).

В качестве целевого рассматривается сценарий созидательного роста, при реализации которого инвестиции в развитие инфраструктуры существенно возрастают при высокой степени взаимодействия Приморского края и АТР. В этом сценарии объемы федеральных вложений существенно растут, и вместе с этим значительный приток инвестиций и кадров из АТР, в том числе для развития несырьевых секторов, позволяет активно развивать в Приморском крае ресурсные сектора (включая сельское хозяйство и лесопромышленный комплекс), обрабатывающие, в т.ч. сборочные производства, транспорт и логистику, туризм, образование, здравоохранение, научные исследования и прикладные разработки.

Предполагается, что при данном сценарии будет реализовано большинство ключевых инвестиционных проектов, что обеспечит существенное увеличение темпов экономического роста экономики Приморского края.

В общей структуре ВРП предполагается рост долей обрабатывающих производств (на 15,9 процентных пункта, с 8,8% до 24,7%), транспортно-логистического комплекса (на 0,4 процентных пункта, с 24,1% до 24,5%), рыбохозяйственного комплекса (на 0,2 процентных пункта, с 5,4% до 5,6%), сельского хозяйства (на 0,6 процентных пункта, с 4,5% до 5,1%), сектора финансовых услуг (на 0,1-0,2 процентных пункта, с 0,3% до 0,4%).

Доли строительства, торговли, сектора государственного управления к 2030 г. будут ожидаемо сокращены до уровней 3,7%, 14,1% и 3% соответственно. При этом максимальное снижение долей отраслей в структуре ВРП прогнозируется для сферы торговли (на 4,2 процентных пункта) и государственного управления (на 3,8 процентных пункта). В части строительства снижение доли будет связано с тем, что большая часть строительных проектов к 2030 г. должна быть выполнена, а в части торговли – с ростом локализации производства добавленной стоимости и перемещении ее непосредственно в реальный сектор экономики и сектора услуг.

При этом в абсолютном выражении все сектора экономики будут демонстрировать рост. Самый масштабный рост в абсолютном и относительном выражении прогнозируется в секторе обрабатывающих производств и транспортно-логистическом комплексе. Существенный рост ожидается в финансовом секторе (в 4 раза), хотя доля его относительно других секторов экономики будет невелика.

В сферах образования и здравоохранения планируется рост производства добавленной стоимости практически в 2 раза, при этом темпы роста образовательной сферы будут несколько выше, чем в здравоохранении.

Динамика демографических показателей сценария «Созидательный рост» задаётся следующими оптимистическими тенденциями: (1) медленное увеличение уровня рождаемости, (2) быстрое увеличение продолжительности жизни, (3) смена миграционного оттока миграционным притоком. Предполагается, что высоким темпам экономического роста будет соответствовать высокий спрос на рабочую силу, что обеспечит прирост населения из-за пределов Приморского края. Создастся возможность для повышения уровня жизни населения края, для проведения активной региональной (краевой) демографической политики, для жилищного строительства и улучшения работы системы здравоохранения.

Реализация сценария «Созидательный рост» к 2030 г. увеличит среднегодовую численность населения на 5,9 % от уровня 2018 г. При этом позитивная динамика изменения показателя будет достигнута уже к 2021 г. Численность населения трудоспособного возраста к 2030 г. снизится на 0,4 % от значения 2018 г. до уровня 1,4 млн человек. Доля трудоспособного населения в общей численности населения по завершении реализации Стратегии составит 74 % (на 2018 г. – 76 %).

Денежные доходы населения к 2030 г. сложатся на уровне более

2,5 трлн рублей. Накопленный рост реальных денежных доходов населения к 2030 г. составит 189,4 %. На начальном этапе реализации сценария доходы населения будут расти в среднем на 2,9 % в г., на третьем (завершающем) этапе - около 6 % в г.

Рост реальной средней заработной платы за 2018-2030 гг. ожидается на уровне 174,5 %. Среднег.овой рост значения показателя будет варьироваться от 101,0 % до 107,8 %.

Уровень безработицы за весь период реализации сценария не превысит

6%, а к 2030 г. выйдет на минимальное значение 5,2 %. Ожидаемая продолжительность жизни к 2030 г. составит 76,7г. при уровне 2018 г., равном 70,6 лет. Ежегодные расходы бюджета на развитие образования и культуры за весь период реализации Стратегии сохранятся на уровне 4,2 % – 4,3 % (по сфере образования) и 0,4 % (по отрасли культуры).

Пространственная дифференциация в уровне развития районных систем расселения существенно сократится.

4. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ СОЦИАЛЬНОЙ СФЕРЫ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

4.1. Направления повышения уровня и качества жизни населения

Повышение уровня и качества жизни населения Приморского края будет достигаться последовательным выполнением мер по реализации целей и задач Стратегии по следующим направлениям деятельности:

повышение доходов населения, развитие рынка труда, обеспечение занятости;
развитие систем здравоохранения;
развитие систем образования;
совершенствование работы с молодежью;
развитие жилищной сферы и повышения обеспеченности качественным жильем;
обеспечение безопасности жизнедеятельности населения;
развитие мер социальной защиты;
развитие культурной сферы.

Далее по каждому направлению деятельности кратко изложена ситуация на начало реализации Стратегии, предпосылки для выбора стратегических целей и задач, механизмы и ожидаемые результаты реализации Стратегии.

4.1.1. Направления повышения доходов населения, развития рынка труда, обеспечения занятости

Приморье по уровню образования занятого населения (совокупности работников с высшим и средним специальным образованием) находится на

7 месте среди регионов ДФО, а по доле занятых с высшим образованием – на

6 месте.

В экономике Приморского края растет удельный вес видов экономической деятельности с низким уровнем квалифицированного труда (доля занятых в строительной отрасли в 2015 г. возросла на 1,5 процентных пункта от уровня 2007 г., в гостиничном и ресторанном бизнесах - на 0,5 процентных пунктов). Однако экономический рост в настоящее время обеспечивается повышением удельного веса отраслей интеллектуального труда, например, высокотехнологичных видов промышленного производства в связке с прикладной отраслевой наукой, современными проектными центрами и инженерными комплексами.

Уровень выявленной неформальной занятости составляет в Приморском крае около 4,5 % (по данным за 2017 г.) по отношению к общему числу занятых.

Почти треть безработных Приморского края составляют граждане моложе 30 лет. Для развития рынка труда значимо выполнение службой занятости роли стратегического партнера, выход ее за рамки ограниченного сегмента рынка труда (низко конкурентной рабочей силы, низкооплачиваемых рабочих мест с тяжелыми условиями работы), необходимо расширение возможностей содействия получению лучшей работы квалифицированным соискателями.

Создание условий для международного сотрудничества, современных направлений высокотехнологичного и наукоемкого бизнеса будет способствовать сужению неформальной экономики и повышению общей прозрачности ведения всех форм бизнеса. Очень перспективной является идея создания совместной биржи труда стран СВА.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

К 2030 г. будет успешно реализована региональная программа повышения производительности труда и поддержки занятости, в частности, разработана и утверждена методика самообследования предприятий с выявлением узких мест и резервов роста производительности труда, обеспечен прирост производительности труда на предприятиях, включенных в программу, на 24 % по сравнению 2018 г.

Будет организован переход служб занятости в статус стратегического партнера экономических преобразований в Приморском крае, развитие программ профессиональной ориентации и консультирования трудовых ресурсов. Это произойдет за счет проведения активной политики на рынке труда, с ориентацией на широкие группы трудовых ресурсов (не ограничиваясь безработными и уязвимыми группами).

Эти меры позволят повысить конкурентоспособность рабочей силы. Прирост заработной платы клиентов соответствующих программ уже через год после обучения составит не менее 20 %.

Будет разработана и реализована региональная программа дополнительного образования и инновационного просвещения взрослых. После реализации доля населения, охваченного различными видами программ дополнительного профессионального образования, к 2030 г. достигнет 32 %, приблизившись к зарубежным стандартам.

Взаимное дополнение усилий служб занятости и системы дополнительного профессионального образования по развитию навыков трудовых ресурсов создаст кумулятивный эффект, увеличивая конкурентоспособность рабочей силы и отдачу от занятости.

В результате повышения прозрачности иностранной трудовой миграции и поощрения прибытия молодых и образованных

либо способных к обучению трудовых мигрантов будет обеспечено повышение качества иностранной рабочей силы и возрастет управляемость трудовой миграцией. Большие перспективы после снятия международных санкций имеет обучение и трудоустройство молодежи из КНДР.

По результатам предпринятых мер к 2030 г. для стимулирования экономического роста будет обеспечено существенное повышение производительности труда и увеличение численности занятых в экономике края. Будут созданы благоприятные условия для повышения уровня заработной платы, которая в реальном выражении вырастет по сравнению со средней реальной заработной платой по России, создав необходимые условия для притока рабочей силы и роста численности населения Приморского края.

4.1.2. Направления развития системы здравоохранения

Несмотря на наблюдаемое последние 10 лет увеличение ожидаемой продолжительности жизни при рождении, в последние годы житель Приморского края умирал в среднем на 2 года раньше, чем средний житель России. В 2017 г. ожидаемая продолжительности жизни в регионе составила 70,4 лет при средней по стране 72,7 лет Данный разрыв является более значительным для сельского населения: ожидаемая продолжительность жизни в сельской местности края в среднем на 3 года короче (68,2 лет), чем в сельских поселениях страны в целом(71,4 лет).

В регионе значительно чаще умирают от инфекционных и паразитарных заболеваний. В 2016 г. стандартизированный коэффициент смертности от данной причины составил в Приморском крае 51,4 для мужчин и 17,0 для женщин при средних по стране значениях 32,8 и 13,7. Тенденция в значительной мере определяется проблемой распространённости туберкулеза.

Как и в среднем по ДФО, в Приморском крае отмечается повышенный уровень заболеваемости кишечными инфекциями и вирусными гепатитами. По данным Министерства здравоохранения РФ, в 2016 г. уровень общей заболеваемости кишечными инфекциями в Приморском крае составил 631 случай на 100 тыс. жителей, в среднем по ДФО – 602,2 при среднем по РФ значении 445,4. Уровень заболеваемость вирусными гепатитами в регионе достиг 1082,5 случая на 100 тыс. жителей при среднем по ДФО 1117,9 и среднем по РФ 596,7. Уровень заболеваемости болезнями мочеполовой системы: в Приморском крае - 12281 случай на 100 тыс. жителей, в среднем по ДФО – 10422,3 случая, в среднем по РФ – 11614,2 случая.

В Приморском крае выше, чем в среднем по России, уровень смертности от заболеваний органов дыхания (стандартизированный коэффициент смертности для мужчин региона составляет 81,3, для женщин – 29,8, средние по России значения – 71,7 и 21,8), системы кровообращения (754,5 и 415,7 в регионе при среднероссийских значениях 647,4 и 345,1) и злокачественных новообразований (284,2 и 144,1 в регионе при среднероссийских значениях 241,4 и 122,4), от заболеваний органов пищеварения (95,6 у мужчин в крае против

77,8 в среднем по стране).

Распространенность смертей от кардиоваскулярных заболеваний с 2010 г. в регионе неуклонно снижалась. Но поскольку сердечно-сосудистые заболевания продолжают оставаться ведущей причиной смерти населения края, повышение результативности медицинской помощи данного профиля, а также профилактических мероприятий должно оставаться одной из приоритетных задач по развитию здравоохранения региона. С 2010 по 2013 гг. уровни смертности от болезней органов дыхания и пищеварения снижались. В 2014-2015 гг., когда обеспеченность населения края врачами начала сокращаться, рост смертности возобновился и прекратился только в 2016 г. В период с 2008г. по 2016 г. для Приморского края, как и для ДФО, было характерно более медленное (от 4 % до 5 %), чем в среднем по России (9%), снижение смертности от злокачественных новообразований, что повышает актуальность онкологической помощи в регионе.

Серьезной угрозой для здоровья жителей Приморья является широкая распространенность наркотической зависимости. К 2016 г. в расчете на 100 тыс. жителей в регионе было выявлено в 2 раза больше индивидов с таким диагнозом, чем в среднем по ДФО, и в 4,7 раза больше, чем в среднем по стране.

Актуальной проблемой региона продолжает оставаться здоровье детей. В 2014 г. был зафиксирован значительный разрыв в доле детей с I группой здоровья - не имеющих хронических заболеваний и серьезных патологий развития. При среднем для России значении 21,5% в регионе оно составило 17,5%. Несмотря на увеличение доли здоровых детей в стране за последние годы, к 2016 г. этот разрыв полностью ликвидировать не удалось – доля составила 23,9% при средней по стране 25,6%.

Значимым вызовом для системы здравоохранения Приморского края является увеличение доли пожилого населения. Регион отличает максимальная по федеральному округу доля пожилых людей (24,3%), что определяет повышенную актуальность медицинского обслуживания пациентов с множественными хроническими заболеваниями и повышенным спросом на медицинскую помощь.

Система здравоохранения Приморского края обладает относительно неплохой материально-технической базой. Доля медицинских организаций, требующих ремонта или находящихся в аварийном состоянии, значительно ниже, чем в среднем по РФ. Реконструкция зданий и оснащение медицинских организаций современным оборудованием и каналами связи ведутся в темпах, опережающих плановые.

При этом регион сталкивается с дефицитом медицинских кадров. Обеспеченность населения врачами всех специальностей в Приморском крае (в 2017 г. она составила 32,2 на 10 000 населения) ниже, чем в среднем по России (37,2 человека) и по Дальневосточному федеральному округу (40,1).

Жители Приморского края реже, чем население РФ и ДФО, посещает амбулаторно-поликлинические учреждения и проходит лечение в стационарах. По данным Министерства здравоохранения РФ, в 2016 г. на 1 жителя края приходилось 8,3 посещения, на 1 жителя федерального округа – 9,1. В этом же году из 100 жителей региона в стационары круглосуточного пребывания было госпитализировано 19,3 человека, в среднем по РФ – 20,7, в среднем по ДФО – 21,9. В дневных стационарах прошли лечение 4,7 из 100 жителей края, в среднем по стране – 5,4, в среднем по ДФО – 5,8. Распространенность случаев госпитализации по скорой в регионе, напротив, выше – 80,5 случаев на 1 000 населения при 72,3 в среднем по РФ и 71,3 в среднем по ДФО. При повышенном уровне заболеваемости и смертности такие показатели указывают на недоступность медицинской помощи и несвоевременное ее оказание.

Жители Приморского края имеют меньше шансов на получение паллиативной помощи – по обеспеченности койками данного профиля регион существенно отстает от страны в целом и средних от федерального округа, и последний г. ситуация не улучшилась. В 2017 г. на каждые 10 000 жителей края приходилось 0,2 койки, и значение показателя несущественно отличалось от зафиксированного в 2016 г. После быстрого роста, наблюдающегося с 2012-2013 г.ов, в 2017 г. средняя по ДФО обеспеченность паллиативными койками достигла 0,82, средняя по РФ – 0,76. Несмотря на повышенный на фоне федерального округа спрос на медицинские услуги для пожилых, в 2017 г. в Приморском крае отсутствовали врачи-гериатры и геронтологические койки.

В Приморском крае ниже доля детей (в возрасте от 3 до 15 лет), которые посещают спортивные занятия – 38,6% при средней по РФ 54,2% и средней доле по ДФО – 47,4%.

Таким образом, региональная система здравоохранения предоставляет недостаточно возможностей для поддержания здоровья населения, в том числе детей и пожилых людей, поэтому ее развитие должно происходить с учетом потребностей данных возрастных групп.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач,приведены в приложении № 1 к Стратегии.

На первом этапе реализации стратегии планируется решение задач, имеющих первостепенное значение для здоровья и качества жизни населения Приморского края (обеспечение доступности медицинской помощи в целом, а также для детей и пожилого населения) или определяющих возможность решения других задач (проблема дефицита кадров). Основная часть мер по развитию здравоохранения будет реализована на втором и третьем этапах стратегии. На протяжении всего периода действия стратегии будут реализовываться такие долгосрочные проекты, как повышение доступности методов улучшения репродуктивного здоровья, формирование у населения привычек и расширение практик здорового образа жизни, борьба с вредными привычками и факторами риска, развитие экспорта медицинских услуг, защита прав пациентов на основе сети юридических клиник и системы предоставления юридических консультаций в крупных медицинских центрах Приморья.

К завершению первого этапа планируется снизить дефицит врачебных кадров в медицинских организациях Приморского края до минимальных значений (до 20%, в том числе дефицит врачебных кадров в амбулаторных медицинских организациях – до 10%), решить проблему длительного ожидания приема в детских поликлиниках.

Медицинские услуги будут оказываться в соответствии с актуальными схемами лечения: в процесс оказания медицинской помощи населению региона будут внедрены современные методы и схемы лечения, закрепленные в утвержденных клинических рекомендациях, протоколах и стандартах лечения.

К концу второго этапа стратегии будет внедрена современная модель первичной медико-санитарной помощи, создана региональная гериатрическая служба, проведена кампания по информированию населения об улучшении работы медицинских организаций региона и формированию привычки своевременного обращения за медицинской помощью, реализованы меры по повышению комфортности пребывания в медицинских организациях региона, в том числе лиц с ограниченными возможностями.

К завершению третьего этапа будут реализованы меры по развитию стратегически важных видов медицинской помощи: высокотехнологичной, паллиативной помощи, репродуктивных технологий, медицинской помощи при хронических и отдельных инфекционных заболеваниях (ВИЧ, туберкулез). Будет завершено внедрение дистанционного оказания медицинской помощи, расширены практики здорового образа жизни, активного отдыха семей и активного долголетия. К 2030 г. планируется значительно увеличить объемы медицинской помощи, оказываемой гражданам других стран (в первую очередь Китая и Республики Корея) Медицинским центром Дальневосточного федерального университета.

К завершению реализации стратегии ожидается снижение уровня смертности от управляемых причин: сердечно-сосудистых и онкологических заболеваний, инфекционных заболеваний. Результаты будут обеспечены повышением доступности и качества первичной и специализированной медицинской помощи, выявления заболеваний на ранних сроках, отказа населения от вредных привычек и его переключения на практики здорового образа жизни, в том числе активного досуга и отдыха. В итоге увеличится ожидаемая продолжительность жизни, повысится качество жизни граждан, в том числе лиц трудоспособного возраста и семей с детьми.

За счет своевременного обращения за медицинской помощью и участия в программе менеджмента хронических заболеваний, получения рекомендаций по укреплению здоровья и адаптации к негативным возрастным изменениям от врачей-гериатров улучшится состояние здоровья и удовлетворенность жизнью у пожилых жителей Приморского края.

Приморский край сможет позиционировать себя как регион с развитой инфраструктурой здоровья для населения разных возрастов, а также иностранных граждан, желающих получить медицинскую помощь на территории РФ.

4.1.3. Направления развития систем образования

Доступность различных форм и уровней качественного образования имеет большое значение для устойчивого развития территории.

Охват детей дошкольным образованием в Приморском крае в 2016 г. составил 64,7 %, при этом Приморский край отстает от среднего значения по России.

Образование важно для детей начиная с самых ранних этапов развития. Повышение доступности дошкольного образования для детей в возрасте до 3 лет в Приморском крае позволит вывести на рынок труда экономически активных родителей, имеющих маленьких детей.

В 2016 г. в Приморском крае функционировала 541 школа. Для экономики Приморского края важно поддержание высокого уровня доступности и качества начального, основного, среднего общего (школьного) образования. Образовательная инфраструктура школьного образования, кадровый потенциал и технологии образования должны быть направлены на развитие современных и перспективных компетенций, цифровизацию всех сфер образовательного процесса.

В Приморском крае реализует дополнительные общеобразовательные программы 701 организация, где обучаются более 212 тыс. детей. Охват детей в возрасте 5 – 18 лет дополнительным образованием в 2016 г. составил 56,9 %.

Программами подготовки квалифицированных рабочих охвачено 13,6 % населения в возрасте от 15 до 17 лет. Кроме того, 40,9 % молодежи в возрасте 15 – 19 лет в 2016 г. обучалось по программам подготовки специалистов среднего звена.

Высокий технологический уровень региональной экономики создает предпосылки для опережающего развития образовательных программ среднего профессионального образования и расширения охвата населения непрерывным образованием.

В 2016 г. в учреждениях высшего образования Приморского края обучались 2,3 тыс. граждан иностранных государств, что составило около 4,8 % от общей численности студентов. При этом рост по данному показателю за год. составил порядка 50 %. С учетом значительной доли азиатских студентов, аспирантов и исследователей для региона формируется возможность экспорта образовательных услуг и реализации международных научно-исследовательских проектов.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

По результатам реализации Стратегии к 2030 г. будет создана сеть из 12 центров психолого-педагогической поддержки для детей раннего развития с мобильными службами на всей территории региона. Будет достигнута и сохранена на уровне 100 % доступность дошкольного образования для детей в возрасте от 3 до 7 лет.

Конфигурация сети общего образования будет строиться на образовательных комплексах, реализующих образовательные программы основного, дополнительного образования, а также профессионального обучения. Не менее 60 % учащихся края планируется обучать в образовательных комплексах.

Будут созданы возможности для увеличения числа учащихся школ, осваивающих предпрофильные и профильные образовательные программы, программы профессионального обучения.

К 2030 г. не менее 75 % всех школьником смогут осваивать дополнительные образовательные программы, носящие характер профессиональных проб. Не менее 12 % школьников будут вовлечены в освоение образовательных программ дополнительного образования технической и естественнонаучной направленности.

К завершению Стратегии региональная система общего образования подойдет с развитой современной образовательной инфраструктурой. Будет ликвидирована сменность обучения, обновлена учебно-лабораторная база, модернизирована цифровая инфраструктура общеобразовательных организаций.

К 2030 г. сформируются модели и процедуры управления и преподавания с помощью цифровых образовательных инструментов.

Существенные изменения будут наблюдаться и в системе дополнительного образования детей. К концу срока реализации Стратегии 90 % детей и 25 % взрослых будут охвачены программами дополнительного образования.

Сформируется система поддержки профессиональных компетенций работающего населения в приоритетных отраслях. Учет образовательных достижений и получение сертификатов о квалификациях приобретет массовый характер. Возникнет устойчивая и понятная система получения неработающим населением профессиональных квалификаций в соответствии с ожиданиями и личностными ориентирами.

Основные усилия по развитию профессионального образования будут направлены на повышение конкурентоспособности базовых секторов экономики и кадровое обеспечение производственных кластеров. К 2030 г. проведенные изменения приобретут институциональный характер и станут неотъемлемой составляющей региональной системы образования, обладающей высокой конкурентоспособностью и качеством.

4.1.4 Направления молодежной политики

В 1990 г. средний возраст населения Приморского края составлял 32 г., на начало 2017 г. - 39,5 лет. Несмотря на старение населения, которое повышает экономическое значение молодежи, на рынке труда у молодых людей, как правило, ниже шансы перспективного трудоустройства.

Уровень безработицы молодых людей в возрасте 15-19 лет в 2016 г. оценивался на уровне 33,7%, а в возрасте 20-29 лет – 7,9% от общего количества рабочей силы соответствующего возраста. Значительное число молодых людей не работает и не учится. Молодые люди также могут быть дезориентированы на рынке труда, не регистрироваться в службах занятости и быть невидимыми для системы государственного регулирования. Кроме того, распространение теневой занятости способствует маргинализации социальных групп молодежи с высокими рисками деструктивного поведения.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

В Приморском крае необходимо предложить молодежи более выгодные условия обучения и развития карьеры, чем в других регионах.

Это позволит уже на первом этапе сократить темпы миграционной убыли населения в возрасте 15-29 лет, создать стимулы к закреплению молодежи в крае, и доля людей с высшим образованием в возрасте 20-29 в общем количестве населения в этом возрасте достигнет уровня 21%. Также повысится (до 10%) доля иностранных трудовых мигрантов, имеющих профессиональную квалификацию.

Должен быть сокращен разрыв между уровнем безработицы молодежи в возрасте 20-29 лет и средним уровнем безработицы (по методологии МОТ), в 2016 г. он составлял соответственно 7,9% и 6%.

Одновременно с этим будет достигнуто снижение доли молодежи, которая не учится и не работает в возрасте 15-24 лет, в общей численности населения соответствующей возрастной группы.

Все успешные предприятия Приморского края смогут расширить свои программы трудовой практики, наставничества и ознакомительных стажировок для молодежи.

Реализация Стратегии позволит сделать привлекательной для молодёжи жизнь и работу на территории Приморского края, создаст больше возможностей для самореализации, что будет также способствовать повышению качества и численности трудовых ресурсов края.

4.1.5. Направления развития жилищной сферы и повышения обеспеченности качественным жильем

Обеспеченность жильем в Приморском крае является одной из наиболее острых проблем. Основными факторами, сдерживающими развитие рынка жилья в Приморье, являются недостаточные объемы жилищного строительства, высокие цены на жилую недвижимость, недостаточные меры государственной поддержки населения в жилищной сфере.

По итогам 2016 г. Приморский край находится на 75-м месте российского рейтинга доступности жилья, подготовленного рейтинговым агентством «РИА Рейтинг». Это худший показатель среди всех регионов Дальнего Востока. В среднем в Приморье семье с одним ребенком для накопления на квартиру в

2016 г. требовалось чуть более 10 лет. В 2017 г. Приморский край занял 69 место рейтинга доступности жилья в ипотеку, оказавшись на последнем месте среди регионов ДФО. При этом Чукотский автономный округ, Магаданская область и Камчатский край вошли в лидеры рейтинга (2, 4 и 7 места соответственно). В данных регионах доля семей, для которых покупка квартиры в ипотеку доступна, превысила 37%, тогда как в Приморском крае – 18,2%.

В 2016 г. Владивосток занимал пятое место среди самых дорогих городов России по стоимости квадратного метра, уступив только Москве, Санкт-Петербургу, Сочи и Геленджику. Средняя стоимость жилья во Владивостоке составила 84 796 руб./кв. м.

Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя в Приморском крае ниже, чем в среднем по регионам Дальнего Востока и по России. В 2015 г. этот показатель составлял 22,4 кв. м, по ДФО – 23,2 кв. м, по России – 24,4 кв. м.

Удельный показатель ввода жилья в Приморском крае в 2015 г. составил 0,26 кв.м/чел., что является одним из худших показателей по Дальневосточному федеральному округу (0,36 кв.м/чел.).

Удельный вес ветхого и аварийного жилья в общем объеме жилищного фонда в Приморском крае составил 1,8% в 2015 г., что является самым низким показателем среди регионов Дальнего Востока, и ниже, чем в среднем по Российской Федерации (1,9%).

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

К завершению реализации Стратегии в жилищной сфере ожидается повышение среднего уровня обеспеченности жильем до уровня 29,8 кв. м на одного жителя.

4.1.6. Направления обеспечения безопасности жизнедеятельности населения

Основой гарантии безопасности жизнедеятельности населения Приморского края должно стать обеспечение правопорядка, снижение уровня преступности и повышение эффективности системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Приморский край занимал 18 место в Российской Федерации по количеству зарегистрированных в 2016 г. преступлений (более 39,1 тыс. преступлений) и 1 место в ДФО по данному показателю. За 2016 г. выявлено 1192 преступления экономической направленности, что выше на 0,5 % показателя за аналогичный период 2015 г., в том числе 303 из них были совершены в крупном и особо крупном размере.

Данные исследования ФГКУ «ВНИИ МВД России» «Оценка деятельности полиции Российской Федерации» в 2017 г. показывают, что Приморский край относится к регионам с наиболее низкими показателями по таким компонентам оценки, как «Уверенность граждан в защищенности своих личных и имущественных интересов от преступных посягательств», «Уровень доверия к органам внутренних дел в обеспечении их личной и имущественной безопасности» и «Оценка эффективности деятельности органа внутренних дел как государственного органа по защите интересов граждан».

В регионе высок уровень алкоголизации и наркотизации населения. В 2017 г. Приморский край вошел в число 10-ти регионов России по удельному весу преступлений, связанных с незаконным оборотом наркотических средств, психотропных средств или их аналогов. Значителен уровень рецидивной преступности.

В Приморском крае недостаточно развита система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (прикрывает 25 % населения и объектов, на которые приходится 33 % ущерба), высок износ материально-технической базы служб по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций. Отсутствует единая система оповещения и информирования населения о чрезвычайных ситуациях, недостаточно автоматизированы процессы предупреждения аварий и катастроф.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решениезадач,приведены в приложении № 1 к Стратегии.

Для изменения сложившейся ситуации будут реализованы мероприятия по совершенствованию системы профилактики правонарушений, снижению масштабов незаконного потребления наркотических средств и психотропных веществ, повышению уровня безопасности дорожного движения.

Будут активно применятся технологии привлечения граждан к охране общественного порядка. Особое внимание будет уделяться ресоциализации лиц, освобожденных из мест лишения свободы.

Особое внимание будет уделено проведению государственной антинаркотической политики на территории края как на основе целенаправленного пресечения их нелегального производства и оборота внутри края, противодействия наркоагрессии,

так и путём совершенствования системы профилактической, лечебной и реабилитационной работы.

В части снижения последствий чрезвычайных ситуаций, военных и террористических действий, особое внимание будет уделяться повышению уровня готовности систем оповещения населения об опасностях, обеспеченности населения защитными сооружениями гражданской обороны и средствами индивидуальной защиты, профилактике чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, пожаров, происшествий на водных объектах, а также вопросам повышения безопасности населения и минимизации потерь в случае возникновения морских и климатических стихийных бедствий.

В результате реализации Стратегии к 2030 г. отношение количества погибших вследствие чрезвычайных ситуаций, пожаров и происшествий на водных объектах к количеству погибших в 2016 г. будет снижено на 50 %. Количество зарегистрированных преступлений на 1000 чел. будет сокращено до 8 (значение данного показателя в 2016 г. - 20,3).

Уровень рецидивной преступности снизится до 10%, по сравнению с 32,5% в 2016 г.

4.1.7. Направления развития мер социальной защиты

В Приморском крае в 2013-2017 годах наблюдался рост расходов на социальную поддержку населения. Размеры выплат индексируются ежегодно в соответствии с действующим законодательством Приморского края.

На основе доходных критериев нуждаемости помимо стандартных: пособия на ребенка, ежемесячной денежной выплаты на третьего или последующего ребенка до трех лет, субсидий на оплату ЖКУ и социальной доплаты к пенсии неработающим пенсионерам - в Приморском крае предоставляются денежные компенсации малоимущим многодетным семьям, протезно-ортопедическая помощь малообеспеченным гражданам (без инвалидности), а также в связи с расходами на определенные неотложные цели.

В 2017 г. было заключено102 социальных контракта, три четверти объема финансирования направлено на цели ведения личных подсобных хозяйств.

Всего на социальные выплаты, предоставляемые малоимущим гражданам с учетом их доходов, расходуется около 30 % от общего объема затрат на денежные выплаты по обязательствам регионального бюджета.

В Приморском крае обеспечены хорошие средние показатели доступности социальных услуг в сфере социального обслуживания: за 2014 - 2017 годы ликвидирована очередь на поселение в психоневрологические интернаты, нет очередности граждан пожилого возраста и инвалидов на предоставление социальных услуг на дому. В крае не осталось зданий стационарных учреждений, требующих реконструкции или находящихся в ветхом, аварийном состоянии. В проект программы «Содействие приведению в субъектах Российской Федерации организаций социального обслуживания в надлежащее состояние, а также ликвидации очередей в них» на 2019-2022 годы мероприятия по строительству 2-х жилых корпусов на 120 мест КГБУСО «Раздольненский психоневрологический интернат».

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

На первом и втором этапах реализации Стратегии запланирована приоритетная реализация мер по сокращению уровня бедности населения за счет повышения результативности системы социальной поддержки. Планируется, что будет сформирована устойчивая тенденция снижения абсолютной и относительной численности населения с денежными доходами ниже региональной величины прожиточного минимума. Будут реализованы мероприятия, направленные на обеспечение повышения доступности для граждан, нуждающихся в социальном обслуживании, соответствующих социальных услуг, повышение их качества, а также развитие новых технологий их предоставления и строительства современных, удобных для проживания граждан стационарных организаций социального обслуживания. Планируется к реализации комплекс мер по целевой поддержке малообеспеченных семей с детьми в целях сокращения уровня бедности.

Основная часть мер по развитию системы социальной защиты в части повышения качества и доступности услуг социального обслуживания предусмотрена на втором и третьем этапах. По итогам второго этапа (к 2025 г.) будет в целом сформирована эффективная и доступная система социального обслуживания, обеспечивающая социальную адаптацию граждан, попавших в трудную жизненную ситуацию, а ее основным результатом станет уровень общей удовлетворенности населения услугами в сфере социального обслуживания равный общероссийскому. Превысить средний по России уровень планируется уже в начале третьего этапа Стратегии.

Большинство мер социальной защиты, связанных с решением долгосрочных задач, реализуется на протяжении всего периода действия Стратегии. По окончании срока реализации Стратегии будут достигнуты позитивные результаты в создании конкурентной среды в сфере социальных услуг, сформированы условия, максимально благоприятствующие социальной интеграции инвалидов. Реализация комплекса стимулирующих мер государственной поддержки семей, в том числе молодых семей, приведет к улучшению показателей рождаемости.

К завершению реализации Стратегии в сфере социальной защиты населения ожидается увеличение денежных доходов, а также снижение уровня и глубины бедности населения. Результатом изменений станет повышение качества жизни граждан старшего поколения, инвалидов и семей с детьми-инвалидами, женщин, пребывающих в трудной жизненной ситуации. За счет реализации сбалансированного комплекса стимулирующих и поддерживающих мер социальной поддержки семьи, материнства и детства будет обеспечена реализация задач демографической политики.

4.1.8. Направления развития культурной сферы

В Приморском крае уделяется большое внимание развитию классических и академических направлений искусства, открыта сцена Мариинского театра, планируется открытие филиалов крупнейших музеев Российской Федерации (Эрмитажа, Русского музея и Третьяковской галереи), действует ряд высших учебных заведений в сфере искусства и дизайна. В Приморском крае работает 17 музеев, подведомственных Минкультуры России, что составляет 9% от музеев в ДФО. В регионе функционируют 5 театров, подведомственных Минкультуры России - 16,7% от общего числа театров в ДФО.

При этом слаба поддержка актуального искусства и дизайна, не уделяется достаточного внимания применению современных практик и технологий в учреждениях культуры и при организации культурно-массовых мероприятий.

Наличие множества частных инициатив по развитию современной культуры, актуального искусства и дизайна, свидетельствует о высоком творческом потенциале населения Приморского края.

Приморский край является лидером ДФО по количеству выявленных объектов культурного наследия. На конец 2016 г.выдано 249 паспортов объектов культурного наследия. Значительная доля таких объектов не оснащена современной туристической инфраструктурой, не влияет на культурное развитие жителей края и формирование его историко-культурного образа.

Если в 2016 г. в России в расчете на 10 тыс. жителей были реализованы в среднем 4,9 выставочных проекта, в ДФО – 9,7, то в Приморском крае – 3,3. Культурный потенциал Приморского края не в полной мере используется для формирования бренда территории и повышения его узнаваемости.

Концентрация всех наиболее значимых событий и культурных центров наблюдается во Владивостоке. При недостаточно развитой транспортной инфраструктуре культурная жизнь является труднодоступной для жителей большинства населенных пунктов Приморского края.

Приморский край должен стать культурно-инновационным центром ДФО, полноценно реализующим концепцию «Европа в Азии» для стран АТР. Для сбалансированного и разностороннего развития культурной сферы должен быть создан кластер творческих индустрий и полноценная международная арт-резиденция.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

На первом этапе реализации Стратегии формирование кластера творческих индустрий будет способствовать всестороннему развитию культурной сферы по всей территории Приморского края, повышению качества и привлекательности жизни. Во всех муниципальных образованиях края будут размещены учреждения культуры, по крайней мере, в стандартно – модульном исполнении.

Будет обеспечена максимальная доступность для жителей Приморского края российского и мирового культурного наследия, сформирован бренд региона с упором на культурную сферу и обеспечено проведение актуальных и привлекательных для населения и туристов фестивалей и культурно-массовых мероприятий.

Особую значимость для экспозиционной деятельности местных учреждений, продвижения российской культуры в странах АТР будет иметь создание во Владивостоке федерального культурно-образовательного и музейного комплекса, в который войдут театрально-образовательный комплекс Высшей школы музыкального и театрального искусства Приморской сцены Мариинского театра при участии Дальневосточного института искусств, единый музейный комплекс филиалов Эрмитажа, Третьяковской галереи и Русского музея. Вместе с филиалом мультимедийного исторического парка «Россия – моя история» и высокотехнологичным Центром культуры Востока они будут способствовать цивилизационному самоопределению и международному воспитанию жителей Приморского края, привлечению туристских потоков и созданию новых центров притяжения туристов.

На втором этапе реализации Стратегии должна быть обеспечена поддержка развития творческого предпринимательства за счет создания бизнес-инкубаторов, акселераторов, а также сформирована прогрессивная культурная сфера и развитая библиотечная сеть в муниципальных образованиях Приморского края, в том числе за счет создания электронных библиотек.

На третьем этапе реализации Стратегии будут запущены регулярные международные коммерческие профессиональные выставочные площадки, такие как арт-ярмарка, выставка промышленного и продуктового дизайна, международная неделя моды. Будет создана туристическая инфраструктура для объектов культурного наследия, обеспечена привлекательная и современная среда жизни.

К завершению срока реализации Стратегии Владивосток должен стать культурным инновационно-творческим центром ДФО, местом проведения международных коммерческих выставок по различным направлениям искусства и дизайна, стать привлекательным местом для жизни и работы творческих слоев населения.

4.1.9. Направления развития гражданского общества Приморского края

По официальным данным органов государственной статистики, количество социально ориентированных некоммерческих организаций (далее– СО НКО) в крае увеличилось в 2012 – 2016 гг. более чем в 4 раза. Вместе с тем этот рост был достигнут за первый г. рассматриваемого периода, когда некоммерческие организации приобретали статус социально ориентированных, и число таких организаций в крае выросло с 607 ед. в 2012 г. до 2964 ед. в

2013 г. После этого количество СО НКО в крае сокращалось (сокращение в 2013 -2016 гг. составило 13%. В Российской Федерации в целом за тот же период прослеживалась обратная тенденция: количество СО НКО выросло на 27%.

Среднег.овая численность работников (включая нештатных работников и привлекаемых по договорам гражданско-правового характера) в СО НКО края достигла пика в 2014 г. (20952 чел.) и сократилась в 2016 г. до 12859 чел, т.е. на 39%. В Российской Федерации в целом сокращение численности работников СО НКО за тот же период составило 35%.

По Приморскому краю по состоянию на 1 сентября 2017 г. насчитывалось 3 118 некоммерческих организаций, из которых 2 930 социально ориентированных. По экспертной оценке, число реально активных социально ориентированных организаций в крае – около 200 ед.

В рамках работы по поддержке СО НКО в 2015-2017 гг. проведено 6 конкурсов на предоставление субсидий из средств краевого бюджета.

Число получателей государственной поддержки из краевого бюджета составляет менее 32 организаций.

Потенциал взаимодействия с социально ориентированным некоммерческим сектором в обеспечении населения социальными услугами в крае недоиспользован.

Вовлечение СО НКО на рынок поставщиков социальных услуг населению за бюджетный счет находится на самом начальном этапе. Об этом ярко свидетельствует наличие в реестре исполнителей социальных услуг всего 30 организаций, в их числе только 2 некоммерческие, остальные 28 представляют государственный сектор.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

На первом этапе реализации Стратегии будут реализованы меры, направленные на поэтапное вовлечение конкурентоспособных негосударственных СО НКО в оказание социальных услуг населению Приморского края, налажено информационное обеспечение работы краевой администрации с некоммерческим сектором, организован сбор и систематизация данных о масштабе и структуре некоммерческого сектора края. Для создания благоприятных условий для роста контингента СО НКО в крае будет усовершенствован порядок организации конкурсов для некоммерческих организаций, создана инфраструктура информационной, консультационной и образовательной поддержки СО НКО; организация за счет бюджета края совместных программ повышения квалификации персонала СО НКО и сотрудников краевой администрации и администраций муниципальных образований в части взаимодействия в решении социальных проблем.

На втором этапе в крае заработают ресурсные центры поддержки НКО (поддержка в части площадок и помещений в бухгалтерских и юридических вопросах, повышение квалификации кадров управления в НКО).

На третьем этапе реализации Стратегии будут устранены административные барьеры, препятствующие реализации потенциала действующей нормативно-правовой базы для участия НКО в оказании социальных услуг, обеспечено реальное равенство негосударственных и государственных поставщиков социальных услуг, диверсифицированы механизмы финансирования негосударственных некоммерческих поставщиков социальных услуг, обеспечена гибкость механизмов поддержки СО НКО.

Указанный набор мероприятий Стратегии позволит к 2030 г. увеличить долю негосударственных организаций в общем количестве организаций, оказывающих услуги в социальной сфере, с 7 до 35%, а также обеспечить рост числа некоммерческих организаций, действующих в крае. на 69% по сравнению с 2016 г.

4.1.10. Направления развития сферы физической культуры и спорта

Приморский край имеет выгодное географическое положение (близость к морю, что дает перспективы к развитию таких видов спорта, как парусный, гребные и другие водные виды), и развитую спортивную базу.

Нахождение Приморского края вблизи стран Азиатско-Тихоокеанского региона позволяют развивать международные спортивные связи, осуществлять обмен спортивными делегациями.

Однако в настоящее время в работе по развитию физической культуры и спорта имеются нерешенные проблемы:

недостаточная массовость физической культуры и спорта среди различных возрастов и групп населения, в том числе лиц с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов;

низкий уровень обеспеченности квалифицированными кадрами;

- недостаточный уровень пропаганды ценностей физической культуры и спорта;

- недостаточный уровень обеспеченности спортивными сооружениями, а также материально-техническим оснащением спортивных объектов.

Доля населения Приморского края, занимающегося спортом и физической культурой, в общей численности населения в возрасте 3-79 лет в 2017 г. достигла 32,4%, что меньше среднего показателя по Дальнему Востоку (33,3%).

Обеспеченность населения Приморского края спортивными сооружениями в 2017 г. увеличилась по сравнению с 2016 г. на 1,3 единицы и достигла 179,7 спортивных сооружений на 100 тыс. жителей края, что, тем не менее, является самым низким показателем в Дальневосточном федеральном округе (в среднем по ДФО – 227 спортивных сооружений на 100 тыс. чел.). 60% всех спортивных сооружений в Приморье приходится на плоскостные спортивные сооружения (спортивные поля, конькобежные дорожки, лыжные и горнолыжные трассы и др.), 37% – на спортивные залы, 2% – на бассейны, 1% – на стадионы.

Уровень финансирования физической культуры и спорта в Приморье также является одним из самых низких на Дальнем Востоке и составляет 2 385,9 руб. на 1 жителя, тогда как в среднем по ДФО этот показатель достигает 4 693,9 руб. на 1 жителя.

При этом в Приморском крае достаточно высока доля занимающихся физической культурой и спортом на предприятиях, в учреждениях, организациях от общего количества занимающихся спортом. В 2017 г. этот показатель составил 34,8% (в среднем по ДФО – 33%).

На 100 тыс. жителей Приморья в возрасте 3-79 лет приходится 179,3 специалистов в сфере физической культуры и спорта – это самый низкий показатель по Дальнему Востоку (средний показатель по ДФО – 273,3 специалиста на 100 тыс. жителей в возрасте 3-79 лет).

Низкая заработная плата работников физической культуры и спорта учреждений бюджетной сферы препятствует привлечению в данную сферу молодых кадров, выпускники спортивных вузов не идут работать в сферу физической культуры и спорта.

С учетом вышесказанного можно сделать вывод, что на текущий момент не в полной мере используется спортивный потенциал для развития Приморского края, а также для формирования спортивного бренда территории и узнаваемости Приморского края, что в последние годы является одним из факторов привлекательности территорий для жизни, туризма и инвестиций. Также не достаточно используется выгодное географическое расположение, открывающее возможности организации международных спортивных игр и соревнований.

Увеличиваются тарифы на авиаперевозки в европейскую часть России (для участия во всероссийских соревнованиях членов сборных команд Приморского края). Наблюдается отток населения края в западную часть России, в том числе перспективных спортсменов.

Необходимо отметить, что концентрация всех наиболее значимых спортивных событий сосредоточена в районе Владивостока и Артема, и при недостаточно развитой транспортной инфраструктуре возможность участия в крупных региональных соревнованиях становится труднодоступной для жителей большинства населенных пунктов Приморского края.

Основной социально-экономический эффект от развития физической культуры и спорта выразится в снижении числа дней временной нетрудоспособности населения, увеличении продолжительности здоровой жизни населения края.

Следовательно, создание условий, обеспечивающих возможность гражданам систематически заниматься физической культурой и спортом, повышение конкурентоспособности приморских спортсменов на всероссийских и международных соревнованиях, а также успешное проведение на территории Приморского края крупнейших физкультурных и спортивных мероприятий должны стать приоритетными целями Стратегии.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решениезадач,приведены в приложении № 1 к Стратегии.

Реализация Стратегии позволит до 2030 г. создать условия, обеспечивающие возможность гражданам систематически заниматься физической культурой и спортом, повысить конкурентоспособность приморских спортсменов на всероссийских и международных соревнованиях, а также успешно проводить на территории Приморского края крупнейшие физкультурные и спортивные мероприятия, увеличить долю граждан, систематически занимающихся физической культурой и спортом, в общей численности населения в возрасте 3-79 лет с 32,4% в 2017 г. до 59% к концу 2030 г.; увеличить количество спортивных сооружений на 100 тыс. человек населения с 179,7 единицы в 2017 г. до 351 единицы к концу 2030 г.

Для сбалансированного и разностороннего развития физической культуры и спорта в Приморском крае должны быть проведены следующие мероприятия, направленные на решение ключевых задач:

На первом этапе реализации Стратегии необходимо проведение мероприятий, направленных на пропаганду физической культуры и спорта, здорового образа жизни среди учащихся, студентов и всего населения края.

В рамках развития и модернизации инфраструктуры и материально-технической базы в сфере физической культуры и спорта мероприятия будут направлены на создание сети школьных спортивных клубов, на открытие спортивных залов при предприятиях.

На втором этапе реализации Стратегии будут проведены краевые, межмуниципальные, всероссийские и международные физкультурные и спортивные мероприятия, включая первые Всероссийские спортивные игры по водным видам спорта на открытой воде. Будет разработана концепция создания центра водных видов спорта, используя уникальные возможности б. Новик, внедрена региональная система повышения квалификации кадров, организованы краткосрочные и длительные курсы по определенным специальностям, тематические семинары, мастер-классы, стажировки встране и за рубежом.

Будут активно привлекаться средства частных инвесторов и ГЧП в проекты по строительству и реконструкции спортивных объектов и сооружений, будет обеспечена окупаемость инвестиций в такие объекты за счет привлечения населения и спонсоров и обеспечения массовости проводимых соревнований. Будет обеспечена доступность объектов спорта для лиц с ограниченными возможностями здоровья, будет обеспечен доступ социально ориентированных некоммерческих организаций к предоставлению услуг в рамках региональных программ в области физической культуры и массового спорта.

На третьем этапе реализации Стратегии будет обеспечена привлекательная и современная среда для занятия велоспортом и бегом в городах Владивостоке, Уссурийске, Находке, будет обеспечена инфраструктура, способствующая развитию данных видов спорта, модернизированы спортивные объекты и сооружения, обеспечены высокие достижения спортсменов Приморского края на всероссийских и международных спортивных соревнованиях.

Приморье станет всероссийским центром водных видов спорта, а также столицей ежегодных международных спортивных игр стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

К завершению срока реализации Стратегии доля населения Приморского края, систематически занимающегося физической культурой и спортом, в общей численности населения края в возрасте от 3 до 79 лет, достигнет 59%.

4.1.11. Направления государственной национальной политики

Приморский край является одним из самых многонациональных субъектов Российской Федерации, где проживают представители 158 национальностей. В этнической структуре населения Приморского края можно выделить три сегмента: «восточнославянское» большинство, прочие этнические группы, коренные малочисленные народы.

К числу наиболее заметных изменений в численности этнических групп за последние годы наблюдается постоянное сокращение численности славянских групп (русских, украинцев белорусов) за счет выезда; рост численности новых для Приморского края этнических сообществ, которые формируют мигранты из разных стран. Таких мигрантов можно разделить на три «потока»: китайский, кавказский и центральноазиатский .

Численность коренных малочисленных народов (КМН) Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации, проживающих в Приморском крае, по итогам Всероссийской переписи населения 2010 г. также сократилась и составила 1876 человек (в 2002 г. – 2045 чел.) , из них: 6,4% нанайцев, 5,0% удэгейцев и 2,4% тазов, которые владеют этническим языком.

Мониторинг текущей ситуации показывает, что на современное развитие межэтнических отношений в Приморском крае оказывает влияние совокупность взаимосвязанных факторов, в том числе: история развития межгрупповых взаимоотношений, процесс их самоидентификации в общем контексте российского культурного и социально-политического пространства; приграничное положение края в составе России; миграционные процессы. Выявлено три основных фактора, формирующих напряженность межэтнических отношений в Приморском крае, – общественное восприятие трудовых мигрантов из государств Средней Азии, численность которых увеличивается; информационная деятельность СМИ; как социальный фон и предпосылка – социальноэкономическое положение / неблагополучие местных жителей.

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

В сфере межэтнических отношений в Приморском крае особую роль играют факторы адаптации мигрантов, приезжающих на заработки из государств Средней Азии. Исследования выявляют высокую значимость и такого явления, как социальное самочувствие местного населения – русского большинства. Имеет значение и деятельность более 60 национальных общественных объединений. Эти факторы оказывают противоречивое воздействие на межгрупповые отношения.

В целом межнациональные и межконфессиональные отношения в Приморском крае сохраняют стабильность, а этноконфессиональные факторы не вызывают роста социальной напряженности. По результатам проведенного Институтом этнологии и антропологии Российской академии наук в августе и октябре 2014 г. этномониторинга и социологического опроса состояние межэтнических отношений в городских округах и в целом в крае респонденты оценили как «доброжелательные-нейтральные». Основой гармоничных межнациональных отношений в Приморье является длительный опыт (в течение более 150 лет) совместного проживания полиэтничного и поликонфессио-нального населения Приморского края, а также отлаженное взаимодействие между органами исполнительной власти и институтами гражданского общества.

В Приморском крае активно реализуются выработанные на протяжении многих десятилетий технологии межнационального взаимодействия, успешно осуществляются проекты: Конгресс народов Приморского края, постоянно действующий семинар «Приморье: народы, религии, общество». Проводятся социологические исследования, изучается ситуация, вырабатываются рекомендации для органов исполнительной власти, органов местного самоуправления, национальных общественных объединений.

Конкретные проекты этнических и религиозных организаций позволяют достаточно эффективно сохранять и популяризировать этническую культуру, выстраивать межнациональный диалог, пробуждать интерес к изучению национальных традиций, обычаев, культуры народов России

Взаимодействие администрации края, органов государственной власти всех уровней с национальными общественными объединениями осуществляется через Совет по межнациональным отношениям при Администрации Приморского края.

Одним из основных приоритетов государственной национальной политики Приморского края должна стать социальная и культурная адаптация, интеграция мигрантов, а также устойчивое развитие коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока, проживающих на территории Приморского края.

В Стратегии необходимо отвести важную роль национальным общественным объединениям, национально-культурным автономиям на основе использования инфраструктуры культурных и учебных центров. На территории Приморского края необходимо создать условия для развития некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность в сфере межнациональных отношений, защиты интересов коренных малочисленных народов.

Основной целью в сфере национальной политики в Приморском крае до 2030 г. является социальная и культурная адаптация, интеграция мигрантов, приезжающих на заработки из государств Средней Азии, развитие международного культурного и гуманитарного сотрудничества в Приморском крае с Китаем и Южной Кореей, содействие дальнейшему укреплению социально-экономического потенциала коренных малочисленных народов на основе защиты исконной среды обитания, традиционных образа жизни, хозяйствования, промыслов, сохранения и развития самобытной культуры.

Ключевыми механизмами достижения цели являются следующие:

Развитие международного культурного и гуманитарного сотрудничества в Приморском крае как средства налаживания межцивилизационного диалога России со странами АТР;

Развитие НКО, объединяющих выходцев из Средней Азии;

Проведение ежегодного Конгресса народов Приморского края;

Проведение мероприятий, направленных на формирование общероссийской гражданской идентичности у выходцев из Средней Азии;

Проведение ежегодных мероприятий: Дни китайской культуры и Дни корейской культуры;

Организация мероприятий, консультативной поддержки, просветительской работы в сочетании с языковой подготовкой выходцев из Средней Азии.

Повышение роли общин как социально ориентированных некоммерческих организаций;

Оказание социальной помощи коренным малочисленным народам в соответствии с краевым законодательством;

Развитие культурных центров коренных малочисленных народов, этно-парков.

4.2. Направления демографического и миграционного развития

В Приморском крае в перспективе ускорится процесс демографического старения, который проявится в увеличении доли лиц пенсионного возраста:

с 24,3 % от населения края в 2017 г. до 28 % - 29 % в 2030 г. Подобные изменения будут предполагать увеличение демографической нагрузки и роста социальных расходов регионального бюджета.

Также будет иметь место сокращение численности населения рабочего возраста: к 2025 г. – более чем на 7 % (по отношению к 2017 г.), к 2030 г. - более, чем на 10 %. На рынок труда вступает поколение, родившихся в начале

2000-х годов, а покидает его поколение, родившихся в конце 1950-х–1960-х годов. При этом само население трудоспособного возраста постареет: доля лиц в возрасте от 20 до 40 лет уменьшится на 10 % в общей численности населения в возрасте от 20 до 60 лет. Привлечение трудовых мигрантов из-за пределов Приморского края является лишь одной из мер смягчения последствий сокращения потенциального числа работников. Среди других мер в первую очередь следует выделить увеличение экономической активности лиц старшего возраста и молодежи, а также повышение производительности труда.

С 2005 г. по 2016 г. продолжительность жизни при рождении в Приморском крае выросла с 62,8 до 69,7 лет. Она была больше, чем в ДФО, но меньше, чем в среднем по России (71,2 г.). Смертность в трудоспособном возрасте, особенно у мужчин, от болезней сердечно-сосудистой и кровеносной системы и от внешних причин в Приморском крае на 15 % – 20 % выше, чем в среднем по России. Ранняя смертность мужчин, продолжительность жизни которых на 10,5 лет короче, чем у женщин, разрушает семьи и каналы семейной поддержки детей и пожилых, обостряет социальные проблемы.

Численность населения Приморского края сокращается начиная с 1992 г. В общей сложности за период с 1992 г. по 2017 г. она уменьшилась на 391 тыс. чел. или примерно 17 %. При этом 57 % этой убыли (или 222 тыс. чел.) было вызвано миграционным оттоком населения, а 43 % или 169 тыс. чел. - превышением смертности над рождаемостью. Тенденция к депопуляции ослабла в течение последних 10 лет, что обусловлено позитивными изменениями в экономическом и демографическом развитии как Приморского края, так и всей страны, а также вхождением в активный репродуктивный возраст женщин поколений 1980-х годов рождения.

Вместе с тем сохраняется высокая вероятность продолжения и усиления тенденций депопуляции до 2030 г. Для ее предупреждения необходимо, как минимум, в ближайшие годы сохранение достигнутого уровня рождаемости с последующим его повышением, увеличение продолжительности жизни быстрыми по мировым меркам темпами, среднегодовой миграционный прирост в 2020-2029 годах должен превышать 5 тыс. чел.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

Решение демографических и миграционных задач реализуется через комплекс мер и механизмов, часть из которых идентичны мероприятиям, указанным в составе направлений по повышению уровня и качества жизни населения в сферах здравоохранения, образования, политики занятости и молодежной политики, развития социальной инфраструктуры и жилищного строительства.

Механизмами повышения рождаемости и поддержки семей с детьми будет являться:

создание во всех муниципальных образованиях края равных условий для воспитания детей независимо от их количества;

реализация комплекса мер государственной поддержки семей с детьми, в том числе обеспечение равных возможностей обоим родителям для сочетания профессиональной деятельности с выполнением родительских и семейных обязанностей;

дальнейшая реализация комплекса мер, направленных на улучшение репродуктивного здоровья населения.

Механизмами снижения смертности и повышения ожидаемой продолжительности жизни будут являться:

расширение спектра профилактических мер, направленных на предупреждение инфекционных и неинфекционных заболеваний;

повышение уровня доступности и качества медицинской помощи;

создание безопасной среды для снижения уровня производственного и бытового травматизма, смертности от внешних причин;

формирование условий для ведения здорового образа жизни.

Механизмами прекращения миграционной убыли населения Приморского края и формирования условий для притока мигрантов будут:

развитие социальной инфраструктуры, обеспечивающей возможности равного доступа к качественным услугам вне зависимости от места проживания;

развитие транспортной сети и содействие местной пространственной мобильности населения, прежде всего, между региональным центром (Владивостокской агломерацией), и центрами муниципальных образований, малыми городами и сельскими поселениями в зоне их влияния;

опережающее создание новых высокооплачиваемых рабочих мест;

обеспечение превышающего среднероссийские показатели роста уровня жизни;

развитие программ жилищного строительства и дешевых сегментов рынка арендного жилья;

совершенствование программы по оказанию содействия добровольному переселению соотечественников и ее реализация;

разработка и реализация программ содействия переселению на постоянное место жительства квалифицированных специалистов, а также иных иностранных работников, востребованных на рынке труда Приморского края;

поддержка образовательной миграции, включая стажировки студентов из других регионов России.

Реализация перечисленных механизмов в комплексе с мерами по повышению уровня и качества жизни населения к 2030 г. позволит увеличить численность населения Приморского края за счет сокращения естественной убыли населения (благодаря устойчивому увеличению продолжительности жизни) и положительного миграционного прироста.

4.3. Развитие государственной гражданской службы

Ключевым направлением развития государственной гражданской службы является повышение качества государственного управления в Приморском крае. Его значимость определяется положениями Указа Президента Российской Федерации от 11.08.2016 № 403 «Об Основных направлениях развития государственной гражданской службы Российской Федерации на 2016– 2018 гг.» и подпунктом «р» пункта 2 Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2012 № 601 «Об основных направлениях совершенствования системы государственного управления».

В Приморском крае в сопоставлении с регионами ДФО и Российской Федерации сформирован оптимальный численный состав работников региональных органов исполнительной власти. Численность государственных гражданских служащих Приморского края на конец 2017 г. составляла 1918 чел.

Среднемесячная заработная плата гражданских служащих составила в 2017 г. 63 тыс. рублей, при средней по ДФО 84 тыс. рублей.

Соотношение оплаты труда государственных гражданских служащих Приморского края и работников организаций в 2017 г. было равно 1,42, что ниже, чем в среднем по ДФО (1,5). Укомплектованность кадрами составляла 88,1% при средней по ДФО 94,2%.

Создана система дополнительного профессионального образования государственных гражданских служащих Приморского края. За 2017 г. 705 сотрудников получили дополнительное профессиональное образование (36,6 % от их общего числа).

Применяются централизованные механизмы конкурсного отбора кандидатов на замещение вакантных должностей государственной гражданской службы и включения в кадровый резерв, в том числе с использованием Федерального портала государственной службы и кадров.

В Администрации Приморского края организована и проводится антикоррупционная экспертиза проектов нормативных правовых актов. В среднем в месяц проверяются 73 нормативных акта.

В недостаточном объеме при управлении государственной гражданской службой Приморского края используются инструменты программно-целевого планирования. Отсутствуют единые подходы к развитию государственной гражданской и муниципальной службы. Существуют риски оттока квалифицированных кадров, ухудшения имиджа государственной гражданской службы из-за излишней бюрократизации управленческих процессов, выявления фактов коррупции.

Реализация Стратегии в части развития государственной гражданской службы Приморского края позволит достигнуть следующих результатов.

К 2030 г. повысить уровень результативности и профессиональной компетентности государственных гражданских служащих Приморского края на 10 процентных пунктов от 2018 г. Его рост будет способствовать повышению значения показателя оценки населением эффективности деятельности органов государственной власти.

К 2023 г. обеспечить 100 % охват должностей государственной гражданской службы унифицированными квалификационными требованиями.

Вовлечь в 2020 г. все органы исполнительной власти Приморского края во взаимодействие в единой информационной системе по кадровым вопросам.

Не менее 30 % государственных гражданских служащих ежегодно привлекать к участию в программах повышения квалификации, профессиональной переподготовки, стажировки и в иных обучающих мероприятиях. Не менее 90 % государственных гражданских служащих к 2021 г. охватить системой электронного обучения и профессионального развития.

Отдельным направлением работ выступит оптимизация осуществления контрольно-надзорной деятельности в субъектах Российской Федерации на основе лучших практик, внедряемых на федеральном уровне.

Будет проведена масштабная работа по регламентации всех видов регионального контроля (надзора), проработаны и внедрены принципы риск-ориентированного подхода по 7 приоритетным видам контроля (надзора), закреплен порядок (методика) оценки результативности и эффективности контрольно-надзорной деятельности. Кроме того, будет осуществлена информатизация контрольно-надзорной деятельности в Приморском крае с учетом требований законодательства Российской Федерации и решений Правительства Российской Федерации.

В 2022 г. реализация Стратегии позволит достигнуть уровня 80 % государственных гражданских служащих, позитивно оценивающих реализацию на практике основных государственных гарантий государственной гражданской службы, а к 2028 г. – 70 % позитивных материалов в СМИ о деятельности государственных гражданских служащих. К 2030 г. на 3 процентных пункта (от уровня 2018 г.) сократится количество коррупционных правонарушений, будет внедрена целевая модель «Осуществление контрольно-надзорной деятельности в субъектах Российской Федерации».

5. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

5.1. Общие положения экономического развития Приморского края

Для успешного развития экономики и обеспечения ускоренных темпов роста необходимо преодолеть ключевые вызовы. Это, в первую очередь, низкая степень интеграции ключевых компаний Приморского края в отраслевые производственные цепочки России и стран Азии в силу географической удаленности и ограниченности внутреннего рынка региона. Для края также характерна высокая стоимость ведения бизнеса: высокие расходы на транспортировку, неразвитость логистической, электросетевой инфраструктуры и высокий уровень административных барьеров. Развитию бизнеса препятствуют неразвитость трансграничной инфраструктуры и громоздкие таможенные процедуры. Компании отмечают нехватку квалифицированных кадров и недостаточно высокое качество подготовки специалистов.

Вместе с тем Приморский край отличается высоким внутренним разнообразием с точки зрения природно-географических и инфраструктурных условий жизни и ведения экономической деятельности, вследствие чего имеет место неравномерная выраженность перечисленных экономических вызовов в различных его частях. Поэтому и подходы к развитию экономики будут в максимальной степени селективными, чтобы учесть все особенности и преимущества, и дать возможность максимально реализовать потенциал каждого муниципалитета и его жителей.

По своим природно-ресурсным условиям и уровню использования потенциала территория Приморского края может быть разделена на три ареала:

северо-восточный ареал природосбережения и цивилизованного природопользования, где главным является природный потенциал территории, а численность населения невелика, и основная задача человека на этой территории – организовать свою жизнь в гармонии с жизнью природы, проводя рациональную политику природопользования;

центрально-западный природно-индустриальный ареал – где расположены индустриальные центры, сконцентрированные вокруг Транссибирской магистрали и вдоль Тихоокеанского побережья, основные районы сельскохозяйственного производства плодородной Ханкайской низменности, а также участки добычи полезных ископаемых (задачей сбалансированного развития этой территории является рациональное сочетание использования природного и эволюционного потенциала территории, ведения на ней максимально эффективной и одновременно максимально природосберегающей освоенческой политики);

южный индустриально-постиндустриальный ареал, представляющий собой наиболее развитые территории, реализующие модель развития с возрастающей ролью инновационного сектора экономики и индустрии знаний, высокопроизводительной промышленностью, высокоэффективным транспортно-логистическим комплексом, расширяющимся сектором услуг и наиболее высокими стандартами социального обслуживания.

В более детализированной форме в рамках этих ареалов основные проекты и мероприятия развития Приморского края формируют приоритетные центры экономического роста (ЦЭР), что позволяет получить взаимоувязанный комплекс действий и оптимизировать потребности в ресурсах для социально-экономического развития, определить необходимые и достаточные масштабы инфраструктурного развития.

Для целей упорядочивания среднесрочных планов развития социальной сферы постановлением Администрации Приморского края от 29.06.2018

№303-па в соответствии с рекомендациями Минвостокразвития России выделены 5 перспективных центров экономического роста с соответствующей специализацией и утвержден План их социального развития: Владивостокская агломерация, Уссурийский агропромышленный узел, Южный промышленный узел, Арсеньевский промышленный узел и Север Приморья.

На стратегическую перспективу для целей комплексного инфраструктурного развития, включающего не только социальную инфраструктуру, но также магистральную и локальную инженерную, транспортную и энергетическую инфраструктуру, на территории Приморского края выделяется 8 центров экономического роста и ряд потенциальных центров инноваций и прорывного экономического развития.

Основные центры экономического роста Приморского края, якорные проекты и инвестиционные инициативых развития перечислены ниже:

центры экономического роста	проекты и инвестиционные инициативы
Владивостокская агломерация	Контейнерный терминал, технопарк в сфере ИКТ, организация сборки двигателей, грузовиков, производства кормового белка, создание и развитие промышленной инфраструктуры, интегрированный развлекательный курорт «Приморье», туристско-рекреационный кластер «Приморское кольцо», торгово-развлекательные и логистические комплексы, центр водных видов спорта о. Русский, научно-образовательный комплекс на базе ДВФУ, застройка и развитие территории о. Русский, МТК «Приморье-1»
Находкинский транспортно-промышленный узел	Находкинский завод минеральных удобрений, перегрузочные и портовые комплексы, бункеровочная база, восстановление угледобычи на шахте «Центральная», МТК «Приморье-1»
ТОСЭР «Большой камень»	Строительство судостроительного комплекса «Звезда», строительство угольного и зернового терминалов
ТОСЭР «Нефтехимический»	Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств
Уссурийско - Михайловский агропромышленный узел	Животноводческие комплексы, агропарк «Приморский», ввод элеваторных и комбикормовых мощностей, предприятий пищевой промышленности, ландшафтно-исторический парк «Изумрудная долина» (ядро кластера «Изумрудное кольцо»), производство картона и упаковки, МТК «Приморье-1»
Арсеньевский промышленный узел	Развитие и модернизация ААК «Прогресс», создание спортивно-туристического кластера, развитие стройиндустрии
Север Приморья	Лесопереработка, добыча вольфрама, золота, отработка техногенных источников минерального сырья, выращивание гидробионтов
Хасанский центр экономического роста	Терминальный комплекс в бух. Славянка, зерновой терминал в порту Зарубино, создание терминала по перевалке СУГ (б. Перевозная), судостроительного кластера, развитие АПК и лесопереработки, МТК «Приморье-2»
Иные территории и проекты межмуниципального уровня	Нефтеперерабатывающий завод, угольный терминал м. Открытый в ЗАТО Фокино, создание животноводческих комплексов и предприятий пищевой промышленности, постройка рыбопромысловых судов, развитие аквакультуры, разработка месторождений золота, мрамора и других полезных ископаемых
Дополнительный инвестиционный потенциал	Имеет перспективы также реализация таких крупных проектов как создание терминала СПГ, строительство Приморской АЭС в увязке с энергоемкими металлургическими и иными предприятиями, строительство на базе ССК «Звезда» ледокола «Лидер»

В представленной социально-экономической типологизации территории Приморского края перечисленные центры экономического роста, развитие которых можно рассматривать как приоритетное, охватывают 50,5% (83,1 тыс. кв.км) территории Приморья, на которой проживает 83,2% (1591,5 тыс. чел) населения края.

Вцелях максимизации эффективности и исходя из принципов реалистичности предполагается обеспечивать концентрацию ресурсов именно на этих направлениях.

Наиболее крупные проекты, реализация которых будет определять динамику социально-экономического развития Приморского края в целом, перечислены в табл. 5.1.1.

Таблица 5.1.1 – Наиболее крупные коммерческие проекты

Наименование проекта	Объем инвестиций, млрд руб.	Период реализации
Создание нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств по выпуску моторных топлив Евро-5 и прочей нефтехимической продукции (АО «Восточная Нефтехимическая компания»)	658,74	*

Строительство Находкинского завода минеральных удобрений (ЗАО «Находкинский завод минеральных удобрений»)	287,37	2019-2025
Комплексное развитие о. Русский (Центр международного сотрудничества – дальневосточный город здоровья, науки и инноваций на о. Русский)	141,50	2019-2030
Проект создания верфи крупнотоннажного судостроения, строительство жилья для сотрудников верфи (ООО «Судостроительный комплекс «Звезда»)	202,2	2012-2024
Комплексная программа реконструкции АО «ДВЗ» Звезда» (АО «Дальневосточный завод «Звезда»)	94,28	2016-2024
Перегрузочные комплексы в рамках развития морского порта Зарубино	не определён	не определён
Восточный нефтехимический комплекс - портовые мощности (АО «Восточная нефтехимическая компания» (ПАО «Роснефть»))	55 (источник не подтвержден)	не определён
Интегрированная развлекательная курортная зона «Приморье» (АО «Корпорация развития Приморского края»)	54,70	2017-2022
Строительство НПЗ по переработке нефти и получение нефтепродуктов для дальнейшей реализации на внутреннем рынке и на экспорт (ООО «Аквозон»)	48,00	*
Строительство терминального комплекса навалочных и контейнерных грузов в бухте Славянка (ООО «Тихоокеанский балкерный терминал»)	38,51	2018-2024
Строительство 10 свинокомплексов на 700 тыс. голов единовременного содержания (ООО «РУСАГРО-ПРИМОРЬЕ»)	35,40	2015-2020
Строительство 3 очереди углепогрузочного комплекса в порту Восточный (АО «Восточный порт» (Кузбассразрезуголь))	28,80	2018-2019
Итого	1 644,5	

*) Сроки реализации уточняются.

Концентрация ресурсов на центрах экономического роста открывает возможности для ускорения экономического развития как качественного, структурного, так и количественного. Во-первых – это увеличение экспорта сырьевых и потребительских товаров с последовательным увеличением глубины переработки, благодаряросту спроса в странах СВА и появлению новых рыночных ниш. Во-вторых, интеграция в глобальные производственные цепочки стран АТР и формирование на территории Приморского края новых производств (пищевая продукция, переработка рыбы, деревообработка, нефте- и газохимия). Наряду с этим ожидается реализация потенциала для импортозамещения на Дальнем Востоке за счет возросшего внутреннего спроса и низкой насыщенности рынка – в том числе в сегментах производства материалов, оборудования и техники, потребляемых ключевыми отраслями экономики Дальнего Востока (включая судостроительный кластер). Приморский край должен стать одним из ключевых транспортно-транзитных хабов в Северо-Восточной Азиидаря уникальному географическому положению и реализации инфраструктурных проектов и обеспечить эффективный транзит грузов между странами СВА и трансграничную торговлю. Как один из ключевых драйверов роста рассматривается городская агломерация Владивостока благодаря условиям для развития здесь инновационных секторов, туризма, логистики и промышленности. Модель нового типа развития сельских территорий получит распространение в первую очередь в Уссурийско-Михайловском агропромышленном узле, где наряду с мощным развитием сельского хозяйства индустриального типа получит развитие туризм, в том числе экологический, ландшафтно-исторический, а также органическое сельскохозяйственное производство. Таким образом, планируется организовать гармоничный экономический рост, обеспечивающий баланс эффектов и издержек, связанных как с урбанизацией, так и с развитием сельских территорий.

Ключевыми целями экономического развития являются обеспечение высоких темпов экономического роста, развитие местного бизнеса, создание новых высокопроизводительных рабочих мест и обеспечение высокого уровня инвестиционной активности. Можно сформулировать 4 верхнеуровневых стратегических цели экономического развития Приморского края:

СЦЭ1. Рост физического объема среднедушевого ВРП на уровне выше среднероссийского, не менее 5% в сопоставимых ценах.

СЦЭ2. Развитие местного бизнеса, повышение вклада в занятость и экономическое развитие малого и среднего бизнеса и создание условий для быстрого роста наиболее конкурентоспособных местных компаний, их превращения в отраслевых «национальных чемпионов».

СЦЭ3. Создание новых высокопроизводительных рабочих мест в отраслях экономики и достижение уровня производительности труда не менее среднего для стран СВА в рамках новых инвестиционных проектов.

СЦЭ4. Обеспечение высокой инвестиционной активности в развитие существующих и формирование новых отраслевых секторов за счет внутренних и внешних источников и раскрытия инвестиционного потенциала территорий Приморского края.

Достижение этих целей обеспечит развитие ключевых межотраслевых направлений:

• Развитие Приморского края как транспортно-логистического центра – включая обеспечение транзита грузов, оказание логистических и внешнеторговых услуг;

• Развитие Приморского края как производственной платформы для внешних инвесторов, стремящихся получить доступ к рынкам Дальнего Востока и стран Азиатско-Тихоокеанского региона;

• Развитие в Приморском крае технологий и бизнеса в секторах экономики будущего, включая информационные технологии, робототехнические и биомедицинские технологии;

• Добыча и переработка ресурсов на территории Приморского края и за её пределами – включая добычу и переработку полезных ископаемых; использование сельскохозяйственных земель, лесных и водных биоресурсов; переработку биоресурсов.

• Развитие Приморского края как привлекательного туристического центра для внутренних и иностранных туристов.

Развитие данных направлений может быть обеспечено через решение задач по развитию приоритетных секторов экономики Приморского края с учетом территориальной структуры. В рамках Стратегии разработаны цели, задачи и инструменты стимулирования развития ключевых отраслевых комплексов.

Данными секторами являются сектор транспорта и логистики, нефтегазовая и нефтехимическая промышленность, машиностроение (включая судостроение), рыбохозяйственный комплекс, агропромышленный комплекс, лесопромышленный комплекс, горно-металлургический и горно-химический сектор, сектор туризма.

Таблица 5.1.2 – Значения показателей достижения стратегических целей экономического развития Приморского края

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
СЦЭ1. Рост экономики Приморского края и обеспечение долгосрочного десятилетнего тренда роста физического объема среднедушевого ВРП на уровне выше среднероссийского, не менее 5% в сопоставимых ценах.												
Объем валового регионального продукта на душу населения, тыс. руб., на конец периода	Не менее 500		Не менее 800					Не менее 1300				
Индекс физического объема валового регионального продукта, %, в среднем за период	Не менее 103		Не менее 105					Не менее 105				
СЦЭ2. Развитие местного бизнеса, повышение вклада в занятость и экономическое развитие малого и среднего бизнеса и создание условий для быстрого роста наиболее конкурентоспособных местных компаний, их превращения в отраслевых «национальных чемпионов».												
Доля субъектов МСП в общей численности занятых в экономике, %, на конец периода	Не менее 30		Не менее 35					Не менее 40				
Рост реальных располагаемых денежных доходов населения, в % к предыдущему г., в среднем за период	Не менее 103		Не менее 104					Не менее 105				
СЦЭ3. Создание новых высокопроизводительных рабочих мест в отраслях экономики и достижение уровня производительности труда не менее среднего для стран СВА в рамках новых инвестиционных проектов.												
Среднегодовая численность занятых в экономике, тыс. чел., на конец периода	Не менее 990		Не менее 1015					Не менее 1050				
Количество новых высокопроизводительных рабочих мест в рыночных секторах экономики (т.е. за исключением бюджетной сферы), тыс. чел., ежегодно, в среднем за период	Не менее 3		Не менее 4					Не менее 5				
Среднегодовой темп прироста производительности труда в Приморском крае, %, в среднем за период	Не менее 5		Не менее 5					Не менее 5				
Среднегодовой темп прироста производительности труда на средних и крупных предприятиях базовых несырьевых отраслей экономики, %, в среднем за период	Не менее 5		Не менее 5					Не менее 5				
СЦЭ4. Обеспечение высокой инвестиционной активности в развитие существующих и формирование новых отраслевых секторов за счет внутренних и внешних источников и раскрытия инвестиционного потенциала территорий Приморского края.												
Объем инвестиций в основной капитал, млрд руб., в среднем за период	Не менее 150		Не менее 250					Не менее 450				
Инвестиции в основной капитал (без бюджетных инвестиций) на душу населения, тыс. руб., на конец периода	Не менее 90		Не менее 160					Не менее 300				

5.2. Отраслевые комплексы, занимающие ведущие позиции в экономике Приморского края и определяющие его социально-экономическое развитие

5.2.1. Направления развития транспортно-логистического сектора

Транспортный комплекс Приморского края является системообразующей отраслью, его доля в валовой добавленной стоимости региона составляет более 24%. Работу отрасли обеспечивают свыше 8,7 тыс. транспортных предприятий, на которых задействовано более 66,3 тыс. человек, что составляет 6,7% от численности всех работающих в регионе.

Через Приморский край пролегают транзитные торговые пути между Европой и Восточной Азией, между Северо-Восточной Азией и Северной Америкой. Наличие прямого железнодорожного выхода к крупным морским портам Тихоокеанского побережья, а также к сухопутным пограничным переходам Пограничный – Суйфэньхэ, Махалино – Хуньчунь, Хасан – Туманган создаёт благоприятные условия для внутренних и внешних перевозок.

Транспортный комплекс Приморского края включает морские порты с общим объемом перевалки грузов в 2017 г. более 120 млн т, железнодорожную и автодорожную сети – самые густые в ДФО, хорошо развитые авиационный и трубопроводный транспорт.

Поэтому главная задача развития транспортно-логистического комплекса - обеспечить синхронизацию ввода промышленных объектов на территории края, строительство портов с развитием железнодорожной, а также энергетической инфраструктуры.

Основным грузом, перемещаемым на территории края, является уголь. В планах развития также намечен ввод значительных дополнительных мощностей по перевалке угля. Поэтому необходимо выдерживать самые жесткие экологические требования к строящимся промышленным и портовым объектам, особенно связанным с перевозкой, хранением и перевалкой угля.

Всю территорию края с севера на юг пересекает крупнейшая в России и в мире Транссибирская магистраль. Основная линия подходит к морю и заканчивается во Владивостоке, а еще два ответвления подходят к портам Находки, Зарубино и Посьета. От Транссиба отходит ряд широтных железнодорожных ответвлений: на восток - во внутренние районы края и на запад - к российско-китайской границе.

На протяжении нескольких лет в границах Владивостокского территориального управления железной дороги прослеживается динамика роста объемов перевозок. В 2017 г. к уровню 2016 г. прирост грузооборота составил 9,4%, а с 2011 г. - 26,8%.

Опорную инфраструктуру железнодорожного транспорта Приморского края составляют железнодорожные пути, эксплуатационная длина которых превышает 1560 км (23% от длины всей Дальневосточной железной дороги), из них электрифицированных - 789 км. Собственная погрузка в Приморском крае в 2017 г. составила 13,2 млн т (27% от погрузки на всей Дальневосточной железной дороге), что на 1,5 млн т больше, чем в 2016 г. Эксплуатационный грузооборот в 2017 г. в Приморском крае составил 65,9 млрд т-км нетто, что на 6,6% больше чем в 2016 г.

В 2017 г. Дальневосточная железная дорога перечислила в бюджет Приморского края 2 690 млн рублей, что на 12,1% больше чем в 2016 г.

Важно отметить, что на полигоне Дальневосточной железной дороги загрузка отдельных участков имеет критический уровень. Так, железнодорожные участки Сибирцево – Уссурийск, Уссурийск – Амурский Залив – Находка, Угольная – Уссурийск, Барановский – Хасан, Гродеково – Суйфэньхе имеют загрузку по итогам работы в 2017 г. свыше 85%.

Одним из стратегических направлений развития Приморского края в части транспортно-логистической инфраструктуры является модернизация дорожной сети.

Одна из серьёзнейших проблем в крае – это плачевное состояние мостовых сооружений. Ряд мостов уже были восстановлены после чрезвычайной ситуации, произошедшей в 2016 г., однако количество авариный мостов остается достаточно большим.

Региональная авиация имеет огромную социальную значимость для жителей северных районов Приморского края. Она остается единственным быстрым и надёжным способом добраться из маленьких таежных сел до районного центра, соединяет населенные пункты, между которыми недостаточно развита дорожная инфраструктура.

Воздушный транспорт осуществляет перевозки через главный аэропорт края «Владивосток», допущенный к выполнению международных полетов.

В 2017 г. он обслужил 2 млн 179 тыс. пассажиров. Это на 18% больше, чем в 2016 г. При этом внутренний пассажиропоток вырос за г. на 8% и составил 1 398 тыс. человек. Международный пассажиропоток показал рост на 40% – 781 тысяча человек.

В Приморье активно развивается малая авиация, субсидируются внутрикраевые пассажирские авиаперевозки.

Сегодня в Приморье практически восстановлена сеть авиамаршрутов – в данный момент их 14. Самолеты DHC-6 выполняют рейсы из Владивостока в Кавалерово, Пластун, Дальнереченск, Дальнегорск, Преображение, Терней, из Тернея – в Амгу, Светлую, Единку, из Кавалерово в Хабаровск.

Перспективы развития сектора напрямую связаны с возможностью региона привлечь и переработать дополнительные объемы экспортных грузов, грузов из АТР и внутрикитайские грузы. Для этого в регионе необходимо решить следующие группы проблем: наличие узких мест в транспортной инфраструктуре (сверхнормативная загруженность автомобильных дорог, низкая пропускная способность автомобильных и железнодорожных подходов к морским портам и международным пунктам пропуска), низкий уровень трансграничной инфраструктуры, нехватка современной логистической инфраструктуры, низкая эффективность работы регулирующих служб.

На данный момент в регионе реализуется большое количество инвестиционных проектов, основными из которых являются проекты в рамках МТК Приморье-1 и Приморье-2, строительство и развитие железнодорожной сети.

Дальнейшее развитие морских портов Приморского края связано с прогнозируемым смещением грузопотоков в восточном направлении и дальнейшим формированием транспортного коридора для транзитных грузов, идущих из Китая, Монголии в страны АТР и в обратном направлении, что потребует введения новых мощностей для перевалки грузов в портах края. В рамках реализации проектов развития международных транспортных коридоров ведется модернизация приграничной инфраструктуры, включая строительство и расширение портов, пунктов пропуска, автомобильной и железнодорожной инфраструктуры. Предусмотрено значительное упрощение приграничных процедур для транзитных грузов с российской и китайской стороны.

К 2024 г. мощности морских портов могут увеличиться до 237 млн тонн (прирост мощности составит 111,5 млн тонн).

Для исключения барьерных мест в обеспечении заявляемых объемов перевозок на полигоне Дальневосточной железной дороги реализуется комплексный инвестиционный проект «Модернизация железнодорожной инфраструктуры Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей с развитием пропускных и провозных способностей». Реализация уже запланированных проектов экономического развития потребует к 2030 г. обеспечения существенного увеличения объемов грузоперевозок по железной дороге.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

На первом этапе реализации Стратегии на период до 2020г. приоритетным будет улучшение транзитной, транспортной инфраструктуры и снятие существующих барьеров. Основными направлениями работ на данном этапе должны быть развитие трансграничной, портовой инфраструктуры, повышение эффективности работы таможенных служб, повышение экологичности угольных терминалов. В качестве результатов первого этапа стоит ожидать увеличения объема отгруженных товаров и услуг до 270 млрд руб. (в ценах базового 2016 г.).

На втором этапе Стратегии необходимо увеличивать объемы перевозок и оказываемых логистических услуг за счет реализации крупных инвестиционных инфраструктурных проектов ТЛЦ, МТК; объемы экспорта сырьевых товаров из регионов России и экспорта продукции Приморского края (агропромышленного, рыбохозяйственного и нефтехимических секторов). Администрации и бизнесу стоит сосредоточиться на развитии современных логистических сервисов, создании/развитии специализированных услуг в припортовых зонах (судоремонтные компании, ИКТ), повышении конкурентоспособности транспортных маршрутов, развитии цифровой инфраструктуры и технологий в транспорте и логистике, обеспечении двустороннего транзитного потока через Приморский край для минимизации транспортных издержек. Результатами второго этапа будут увеличение объема отгруженных товаров и услуг до 430 млрд руб. (в ценах базового 2016 г.).

На последнем этапе следует добиваться формирования международного и межрегионального транспортно-логистического центра в Приморском крае. Ключевыми точками роста могут стать специализированные услуги в транспортных хабах, созданные обрабатывающие производства, интегрированные в цепочки добавленной стоимости транзитных грузов, а также Северный морской путь. На данном этапе необходимо сосредоточиться на оптимизации затрат за счет внедрения цифровых решений, автоматизации производства и логистики, на развитии и реконструкции сети автомобильных и железнодорожных дорог в северной части Приморского края. Результатами третьего этапа будут увеличение объема отгруженных товаров и услуг до 700 млрд руб. (в ценах базового 2016 г.).

Для увеличения объемов транзитного грузопотока через регион рекомендуется развивать логистическую инфраструктуру; повышать эффективность таможенного контроля; разработать и внедрить меры по снижению стоимости транспортировки, хранения и перевалки грузов.

Ожидается, что к завершению реализации Стратегии транспортно-логистический сектор Приморского края полностью реализует транзитный потенциал территории, будет сформирован конкурентоспособный центр логистических и внешнеторговых услуг с высокой долей участия местного бизнеса.

5.2.2. Направления развития нефтегазовой и нефтехимической промышленности

На данный момент нефтегазовая и нефтегазохимическая промышленности в Приморском крае развиты недостаточно. Тем не менее расположение на территории Приморского края нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» и газотранспортной системы «Сахалин – Хабаровск – Владивосток» позволяет развивать в регионе нефтегазохимию.

Основные барьеры для развития сектора в регионе включают в себя отсутствие специалистов, недостаточную емкость внутреннего рынка, высокие тарифы на электроэнергию и затрудненный доступ к финансированию, недостаточный уровень развития транспортной и энергетической инфраструктуры.

Существуют значительные риски, связанные с реализацией мега-проектов и поведением ключевых игроков в сфере добычи углеводородного сырья (УВС), ПАО «НК Роснефть» испытывает финансовые трудности из-за падения цен на нефть, высокой закредитованности и западных санкций. Создание нефтехимических производств зависит от решения ПАО «Газпром» и ПАО «НК Роснефть» продавать УВС по внутренним ценам.

Проектам в этом секторе требуется государственная поддержка, как, например, проекту по строительству терминала по перевалке сжиженного углеводородного газа и нефтехимии. При доступе к сырью возможна реализация «нишевых» проектов в сфере малотоннажной химии, ориентированных на локальный рынок (поздние переделы крупнотоннажного сырья – полиэтиленовые пленки, пластиковая посуда, упаковка, тара для жидкостей и пр.).

Цель развития нефтегазовой и нефтехимической промышленности Приморского края заключается в создании на территории региона к 2030 г. конкурентоспособного на международном уровне нефтегазохимического кластера за счет реализации крупных инвестиционных проектов «ВНХК» и «НЗМУ» и экспорта в страны АТР продукции с высокой добавленной стоимостью.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

На первом и втором этапе реализации Стратегии будет происходить реализация запланированных проектов в нефтегазовой и нефтехимической промышленности, развитие социальной и транспортной инфраструктуры. Результатами первого этапа

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

должны быть ввод в эксплуатацию части мега-проектов и увеличение объема отгрузки товаров в 12 раз по отношению к 2016г., второго этапа – почти полная реализация мега-проектов и увеличение объема отгрузки товаров в 18 раз по отношению к 2020 г. На третьем этапе реализации Стратегии можно ожидать развития смежных отраслей и местных нефтегазохимических компаний, создания новых кластеров, например, кластера производителей полимерных изделий из пластиков. Приоритетом на третьем этапе должно быть встраивание в цепочку создания стоимости нефтегазохимической продукции АТР, увеличение добавленной стоимости в нефтегазовой и нефтегазохимической промышленности и смежных отраслях, рост экспорта продукции. Результатом данного этапа будет увеличение объема отгрузки готовой продукции на 25% по отношению к 2025г.

Развитие нефтехимии и газохимии в Приморском крае напрямую зависит от реализации мега-проектов: комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств ЗАО «Восточная нефтехимическая компания» и Находкинского завода минеральных удобрений. Общая сумма инвестиций составит более 1 трлн руб. до 2030г. Для достижения целей Стратегии рекомендуется реализовать проекты по строительству нефтеперерабатывающего завода (НПЗ), завода по производству газомоторного топлива (ГМТ), полимерных покрытий и другие.

К завершению реализации Стратегии в Приморском крае будет созданы высокотехнологичный нефтехимический и газохимический кластеры, выпускающие конкурентоспособную продукцию на внутренний и внешний рынки.

5.2.3. Направления развития машиностроения

Отрасль «Машиностроение» производит около 6% валового регионального продукта, в ней занято примерно 7% рабочей силы Приморского края. На данный момент около половины объема продукции обрабатывающей промышленности приходится именно на машиностроение. Существует устойчивый спрос на машиностроительную продукцию. В регионе действуют известные крупные предприятия, такие как Арсеньевская авиационная компания «Прогресс» им. Н.И.Сазыкина, входящая в холдинг АО «Вертолёты России», «Мазда Соллерс», предприятия судостроения и судоремонта.

Развитие судостроения и судоремонта сегодня привязано к военным заказам, тогда как с точки зрения экономической перспективы ключевая для региона высокотехнологичная отрасль, которой является судостроение и судоремонт, должна быть достаточно конкурентоспособной для удовлетворения спроса на продукцию гражданского назначения. Сюда входит производство газовозных, рыболовецких, торговых и научно-исследовательских судов, а также их своевременный ремонт и оснащение.

Приморский край обладает значительным потенциалом для импортозамещения благодаря возросшему внутреннему спросу и низкой насыщенности рынка.

В данный момент в стадии реализации находится Судостроительный комплекс «Звезда», на базе которого ПАО «НК Роснефть» планирует осуществлять выпуск газовозов для своих текущих и потенциальных нефтегазохимических проектов. Помимо этого, в регионе планируется создание завода по производству и дистрибуции грузовиков китайского бренда «FAW», администрацией совместно с ПАО «КАМАЗ» прорабатывается вопрос открытия в регионе цеха по сборке автобусов и специализированной техники, с «Ростсельмашем» - о запуске сборочного производства сельхозтехники. Всего планируется 10 приоритетных инвестиционных проектов.

В тоже время барьеры для развития машиностроения и судостроения значительны. У машиностроительного комплекса Приморского края имеется ограниченный доступ к новейшим технологиям, прежде всего технологиям двойного назначения, подлежащим экспортному контролю со стороны развитых государств, в связи с чем наблюдается устаревание базы ПО и научно-исследовательских разработок и производственных процессов. Ключевыми угрозами для развития сектора на сегодняшний момент являются возможная потеря доступа к импорту необходимых компонентов в случае осложнения отношений со странами АТР, а также возможная потеря рынков сбыта в случае сокращения гособоронзаказа. Также в отрасли наблюдается критическое увеличение степени износа оборудования.

Цель развития машиностроения заключается в семикратном увеличении выпуска продукции за счет развития конкурентоспособного на глобальном уровне кластера судостроения, формирования новых сборочных производств для замещения продукции, импортируемой из стран АТР, увеличения глубины локализации продукции, развития и внедрения технологий робототехники.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

На первом этапе реализации Стратегии, до 2020г., планируется реализация новых проектов как сборочного производства, так и судостроения. Для достижения данной цели будет необходимо нарастить инвестиции в основной капитал. Результатами этапа будут увеличение объема отгрузки готовой продукции машиностроения до 180 млрд руб. (в ценах базового 2016 г.).

На втором этапе, до 2025г., следует сконцентрироваться на увеличении инвестиций в основной капитал и повышении эффективности производственных процессов на текущих и новых предприятиях. Результатом этапа будет увеличение объема отгрузки готовой продукции машиностроения до 370 млрд руб. (в ценах базового 2016 г.).

На третьем этапе, до 2030г., регион может стать специализированным производственным хабом, развивая свои уникальные компетенции – подводную роботехнику, композитное кораблестроение и другие. Результатами этапа будут увеличение объема отгрузки готовой продукции машиностроения до 700 млрд руб. (в ценах базового 2016 г.).

Для развития судостроения, сборочных производств и робототехники необходимо активное привлечение инвесторов, разработка и запуск программы факторинга, развитие кооперации, запуск отраслевого центра компетенций для разработки новых технологий и подготовки инженерных кадров, опережающее развитие всех видов инфраструктуры.

Для всего сектора необходимо актуализировать и реализовать государственную программу Приморского края по развитию промышленности.

5.2.4. Направления развития рыбохозяйственного комплекса

Рыбохозяйственный комплекс (рыболовство, марикультура, переработка) является якорным сектором для экономики Приморского края. Отрасль имеет большое значение в обеспечении населения Приморского края и других регионов страны рыбными товарами и вносит весомый вклад в формирование валового регионального продукта (ВРП). В 2016г. доля рыболовства и рыбоводства в ВРП Приморского края составила 5,4 %, доля занятых в отрасли составила 2% от общего числа занятых региона.

Компании Приморского края вылавливают около трети всей рыбы на Дальнем Востоке и пятую часть общероссийского объема (около 775 тыс. тонн рыбы в 2016г.).

Кроме того, регион – это основной дальневосточный хаб по перегрузке и доставке уловов с Дальневосточного рыбохозяйственного бассейна. В Приморском крае находятся несколько крупных рыбных терминалов в Владивостокском морском рыбном порту, портах Находка и Зарубино.

В крае действует ряд научных организаций, например, Дальрыбвтуз, ДНИИМФ, ТИНРО-Центр. Организации сотрудничают с компаниями рыбной отрасли по осуществлению оценки рыбных запасов, разработке новых технологий, подготовке кадров.

Возможности для развития рыбохозяйственного комплекса заключаются в расширении промысловой деятельности (добыча скумбрии и сардины-иваси, выход на промысел в открытые районы Мирового океана, глубоководный промысел), развитии аквакультуры и создании рыбоперерабатывающего и импортозамещающего поддерживающего производств.

Для реализации возможностей необходимо снять ряд барьеров и ограничений. Ключевыми проблемами развития рыбохозяйственного комплекса Приморского края являются высокая изношенность и устаревший рыбопромысловый флот (средний возраст судов около 35 лет при норме в 25), низкий уровень развития судостроения и комплексного обслуживания судов. Региональные верфи, «Дальневосточный центр судостроения и судоремонта», «Центр судоремонта «Дальзавод», «Находкинский судоремонтный завод» не имеют достаточного опыта проектирования и строительства «под ключ» рыбопромысловых судов.

Существует и ряд проблем, связанных с транспортно-логистическим комплексом, препятствующих увеличению экспорта: сохраняется высокая стоимость перевозки железнодорожным транспортом и перевалка неспециализированных грузов рыбными портами. Так, в Владивостокском морском рыбном порту переваливается, в основном, уголь.

Развитие аквакультуры, перспективного направления рыбохозяйственного комплекса, сдерживается неразвитостью производственной базы по разведению: транспортной удаленностью пригодных акваторий, недостаточным уровнем компетенций компаний.

Недостаточное финансирование научных исследований не позволяет своевременно оценить запасы перспективных пород рыб.

Отсутствие качественной ремонтной базы на Дальнем Востоке и в частности в Приморском крае обуславливает необходимость транспортировки судов на ремонт в Китай и Корею.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

На первом этапе реализации Стратегии, до 2020 г., необходима управляемая модернизация отрасли, реализация проектов в рамках инвестиционных квот в судостроении. Направлениями работ по развитию рыбохозяйственного комплекса на данном этапе будут сопровождение проектов в сфере переработки продукции РХК, повышение качества обслуживания грузов при транспортировке рыбы, развитие транспортно-логистической инфраструктуры, в первую очередь портовой и железнодорожной; создание рыбной биржи и строительство рыбного рынка, создание условий для развития аквакультуры. Результатами этапа будут увеличение объема отгрузки готовой продукции рыбопромышленного комплекса до 83 млрд руб. (в ценах 2016 г.) и рост производительности труда на 35% по отношению к 2016 г.

На втором этапе реализации Стратегии, до 2025 г., необходимо добиться эффективного освоения национальной ресурсной базы. Ключевыми точками роста могут быть расширение вылова сардины-иваси, скумбрии, а также других перспективных пород рыб и морепродуктов, развитие глубоководного лова, развитие аквакультурных хозяйств, развитие рыболовецкого судостроения и судоремонта, развитие безотходного производства, включая производство рыбной муки, жиров, кормов и БАДов, развитие импортозамещающего поддерживающего производства для рыбной отрасли. Для капитализации точек роста администрации и бизнесу следует сконцентрироваться на модернизации флота для вылова сардины-иваси, скумбрии и прочих перспективных биоресурсов, а также глубоководного лова, стимулировании производства продукции с высокой добавленной стоимостью, развитии производства упаковочных материалов и промыслового вооружения, расширении экспорта морских биоресурсов, привлечении местных жителей для работы на предприятиях аквакультуры. Результатами этапа будут увеличение объема отгрузки готовой продукции рыбопромышленного комплекса до 130 млрд руб. (в ценах 2016 г.) и рост производительности труда на 100% по отношению к 2016 г.

Если говорить о долгосрочной перспективе, третьем этапе реализации Стратегии (до 2030 г.), то необходимо добиваться развития промысловой деятельности в открытых и конвенционных районах Мирового океана и глобального экспорта переработанной продукции. Основными направлениями работ на данном этапе, при условии успешного выполнения предыдущих этапов, будут модернизация флота для обеспечения деятельности в открытых районах Мирового океана, а также продвижение продукции РХК на экспортных рынках. Результатами этапа будут увеличение объема отгрузки готовой продукции рыбопромышленного комплекса до 213 млрд руб. (в ценах 2016 г.) и рост производительности труда на 200% по отношению к 2016 г.

Для увеличения объемов рыбы и морепродуктов, полученных с помощью аквакультуры, необходимо обеспечивать благоприятные условия для освоения новых акваторий и формирования аквакультурного кластера.

Наконец, для повышения добавленной стоимости продукции необходимо стимулировать создание предприятий глубокой переработки рыбы и развивать каналы сбыта продукции.

Для развития рыбохозяйственного комплекса до 2030 г. необходимо обеспечить успешную реализацию приоритетных проектов Стратегии, включая проекты по строительству завода по переработке рыбной продукции; по модернизации флота для глубоководного лова; по организации рыбного рынка в г. Владивостоке; по организации аквакультурного кластера; по модернизации специализированной холодильно-складской инфраструктуры и другие – всего 16 проектов на общую сумму около 63 млрд руб. до 2030 г.

По завершении реализации Стратегии предприятия рыбохозяйственного комплекса Приморского края будут осуществлять промысел как в исключительной экономической зоне Российской Федерации, так и в открытых и конвенционных районах, выпускать продукцию глубокой переработки рыбы и морепродуктов.

5.2.5. Направления развития лесопромышленного комплекса

Леса, расположенные на территории Приморского края, являются одним из возобновляемых природных ресурсов, которые удовлетворяют множественные потребности лесопромышленного комплекса, общества и выполняют важнейшие средообразующие и средозащитные функции. На всех этапах развития лесного хозяйства организация устойчивого управления лесами, их многоцелевое, непрерывное и неистощительное использование является стратегически важной задачей. Леса Приморского края также являются важнейшим элементом природно-экологического каркаса, используются для рекреации и туризма. Разнообразие лесной растительности Приморья наибольшее в России.

На Приморском крае лежит ответственность за сохранение амурского тигра, дальневосточного леопарда, кедрово-широколиственного леса юга Дальнего Востока России. Необходимость учета интересов сохранения биоразнообразия определяет специфику экологических проблем социально – экономического развития территории и формирования политики природопользования Приморского края.

Общая площадь лесов в Приморском крае по данным государственного лесного реестра на 01.01.2017 г. – 13298,7 тыс. га. Лесистость края составляет 78,7% (с колебаниями от 92 % в северных районах до 6 % в юго-западных). Защитные леса занимают 3323,0 тыс. га, эксплуатационные леса - 8629,4 тыс. га.

Покрытые лесом земли государственного лесного фонда Приморского края составляют 11467,4 тыс. га (96% от земель государственного лесного фонда).

На землях обороны и безопасности учтено 198,8 тыс. га покрытых лесом территорий, на землях особо охраняемых природных территорий – 750,9 тыс. га, на землях иных категорий (сельскохозяйственные земли, земли запаса, населенных пунктов) – 302,5 тыс. га.

По породному составу преобладают хвойные насаждения, составляющие более 55 %; на долю твердолиственных пород приходится 30 %; мягколист-венных - 15 %.

Общий запас насаждений составляет 1735,72 млн куб. м, в том числе спелых и перестойных – 855,40 млн кб. м. Общий средний прирост-17,30 млн куб. м.

Распространенность древесных пород, произрастающих на территории Приморского края следующая: ель - 22,0 %, кедр - 18,8 %, пихта - 3,7 %, лиственница - 10,7 %, дуб - 18,6 %, береза каменная - 6,2 %, береза белая - 9,8 %, ясень - 2,7 %, липа - 3,5 %, осина - 1,8 %, остальные породы - менее 1,2 %.

Наибольшая доля эксплуатационных лесов в Чугуевском (88,8 %), в Арсеньевском (87,7 %), в Дальнереченском (82,6 %), в Рощинском (81,9 %) лесничествах, наименьшая в Артемовском (18,6 %), в Уссурийском (30,8 %), во Владивостокском (38,3 %) лесничествах. Леса этих лесничеств преимущественно выполняют защитную роль.

Защитные леса края в большей части представлены нерестоохранными полосами лесов и запретными полосами лесов, расположенных вдоль водных объектов (47,0 %). Существенная доля защитных лесов приходится на орехово-промысловые зоны (21,1 %), на леса, выполняющие функцию защиты окружающей природной среды (16,9 %), на зеленые зоны вокруг населенных пунктов (13,8 %).

Приморский край занимает одно из первых мест в Российской Федерации по доле земель, отведенных под особо охраняемые природные территории. Это соответствует той позиции в сохранении биоразнообразия мира и Российской Федерации, которую обеспечивает Приморский край, в первую очередь, своими лесными экосистемами.

Система особо охраняемых природных территорий Приморского края включает государственные природные заповедники, национальные парки, государственные заказники федерального значения, государственные природные заказники регионального значения, природные парки, памятники природы, округа санитарной охраны, ботанические сады и дендрарии.

Особо защитные участки выделены на площади около 2278,0 тыс. га. На землях лесного фонда, на площади 1355,2 тыс. га образованы заказники краевого и федерального значения.

Основной причиной проблемы лесопользования является то обстоятельство, что в целом леса с ограниченным режимом лесопользования в Приморском крае составляют около 45 % всей площади лесов.

Лесозаготовительной деятельностью и лесопереработкой в крае занимается более 412 организаций различных форм собственности. Крупными лесозаготовительными предприятиями являются:

группа компаний Тернейлес – объем заготовки 1,35 млн кубм.

группа компаний RFP Group – объем заготовки 0,502 млн кубм

ОАО «Приморские лесопромышленники» - 0,4 млн кубм.

ЗАО «Лес Экспорт» - 0,1 млн кубм.

Лесопилением и деревообработкой занимается около 250 предприятий. Более трети краевого объема производства пиломатериалов сосредоточено в крупных организациях. Численность работающих в лесной и лесопромышленной отрасли составляет 10657 человек.

Лесоперерабатывающая промышленность представлена широким кругом производств: пиломатериалы, клееная продукция, паркет (в том числе трехслойный), комплектующие для домостроения, мебель, лущеный и строганый шпон, производство топливных гранул, брикетов, древесный уголь, производство электроэнергии на основе древесных отходов.

Около 62 % производства пиломатериалов приходится на ведущие предприятия отрасли, такие как ОАО «Тернейлес», ОАО «Рощинский КЛПХ», ОАО «ГРК АИР» и др.

Лидером по производству шпона являются ОАО «Тернейлес», ООО «Лесозаводский шпон», ООО «Приморский шпон-2».

Основные объемы слоисто-клееной продукции приходятся на ЗАО «СТС Текновуд», ЗАО «ПТС Хардвуд», ОАО «ГРК АИР», ООО «Лесозаводский лесоперерабатывающий комплекс».

Имеющиеся мощности по переработке древесины в Приморском крае уже сейчас могут позволить практически полную переработку всей заготовленной древесины. Но в связи с низким товарным качеством продукции деревообработки и недостаточной емкостью внутреннего рынка, неконкурентоспособностью продукции на внешнем рынке древесина продолжает поступать в сопредельные страны в круглом виде.

Экспорт лесопродукции Приморского края традиционно направлен в страны Азиатско-Тихоокеанского региона: Китай, Корею, Японию.

Из общего объема отгружаемой на экспорт необработанной древесины около 98 % приходится на Китай, 0,5 % - Корею, 1,5 % - Японию; 64% обработанной древесины также приходится на Китай, 34 % - Корею, 3% - Японию.

Экспорт необработанной древесины составил за 2017 г. 1561 тыс. кубм, обработанного лесоматериала – 990 тыс. куб. м.

Часть заготавливаемой древесины потребляется внутренним рынком на различные нужды и отгружается (преимущественно твердолиственная древесина и продукция ее переработки) в другие регионы России.

Актуальным направлением в лесной отрасли по использованию (утилизации) древесных отходов является производство тепловой и электрической энергии. Поэтому на базе таких крупных предприятий, как ОАО «Тернейлес» (Тернейский район), установлены и действуют турбогенераторы общей мощностью около 7 МВт. Топливом для указанных котельных являются древесные отходы. Аналогичный проект по использованию древесных отходов реализован ОАО «Приморский ГОК» (Красноармейский район).

На территории края плитное производство (ДСП, МДФ, ДВП, OSB), фанеры, целлюлозы отсутствует. Поэтому развитие перерабатывающих производств, ориентированных на использование низкосортной древесины, является важным направлением для лесопромышленного комплекса Приморского края.

В силу отсутствия предприятий глубокой переработки леса остается низким показатель добавленной стоимости на единицу заготовленной древесины.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

На первом этапе реализации Стратегии, до 2020 г., будет снижаться себестоимость производственного процесса существующих предприятий комплекса за счет логистики и развития поддерживающей транспортной инфраструктуры, а также потребление электроэнергии. Результатом первого этапа будет увеличение на 33% по отношению к 2016г. объема отгрузки готовой продукции. К концу второго этапа, 2025г., будут реализованы запланированные инвестиционные проекты, что приведет к дальнейшему увеличению объема выпуска на 45% к 2016 г. На первых двух этапах необходимо сконцентрироваться на обеспечении условий для модернизации существующих и создания новых лесоперерабатывающих производств, продвижении экспорта в странах АТР и стимулировании внутреннего потребления. На всех трех этапах, до 2030г., необходимо реализовывать мероприятия по повышению продуктивности и качества лесов. На третьем этапе объем выпуска вырастет на 60% к уровню 2016 г., ожидается значительное повышение объемов экспорта продукции высокой степени переработки в страны АТР.

В рамках задачи по развитию предприятий по глубокой переработке леса следует обеспечить условия для создания новых лесоперерабатывающих производств (упростить доступ к лесосырьевой базе, вовлечение неиспользуемых лесов в инвестиционный оборот) и привлекать российских и иностранных инвесторов, а также продвигать экспорт продукции глубокой переработки на рынках стран АТР. Для обеспечения ответственного лесопользования следует развивать семеноводство и лесную селекцию, поддерживать лесоустройство, а также внедрять современные технологии для мониторинга лесов.

5.2.6. Направления развития горно-металлургического и горно-химического сектора

Добывающие предприятия Приморского края являются лидирующими российскими производителями и экспортёрами нескольких видов продукции, в т.ч. продукции с содержанием бора, вольфрамового, свинцового и германиевого концентрата. Производство развивается благодаря наличию на территории региона уникальных месторождений. Тем не менее сектор не является основным для экономики Приморского края, доля минерально-сырьевой продукции в валовом краевом продукте составляет около 1%. Количество работников, занятых в добыче полезных ископаемых, около 10 тыс. человек.

В объеме общероссийского производства Приморские горнодобывающие предприятия производят 100% боропродукции (ООО «Дальнегорский ГОК»), свыше 75,3% вольфрамового концентрата (АО «Приморский ГОК» и ООО «Лермонтовский ГОК»), 33,1% свинцового и 7,7% цинкового концентрата, висмута -23%, кадмия -10,2% и серебра 3,2% (АО «ГМК Дальполиметалл»).

Предприятия минерально-сырьевого комплекса (многие из них – градообразующие) являются основой экономического и социального развития многих районов (Дальнегорского городского округа, Спасского, Пожарского и Красноармейского муниципальных районов), особенно в северной части Приморья. Являясь зачастую градообразующими предприятиями, компании несут социальную нагрузку, что ограничивает возможности процессов реорганизации, приводит к высокому уровню долговой нагрузки. Существуют и существенные кадровые ограничения для развития горно-металлургического и горно-химического сектора (нехватка управленческих компетенций, горняков, химиков). Объем производства компаний также сильно зависит от конъюнктуры рынков.

Компании Приморского края конкурируют за рынки сбыта как с российскими компаниями, так и с международными, в

первую очередь Австралии, Китая, Японии, ОАЭ и США. Нехватка необходимой транспортной и энергетической инфраструктур ограничивает разработку новых месторождений, делает приморскую продукцию менее конкурентоспособной.

В настоящее время в Приморском крае на территориальном балансе числятся 344 месторождения полезных ископаемых с суммарными запасами 1 459 млнм3. В нераспределенном фонде находятся 192месторождения с общими запасами 862 млнм3.

Повышение производительности на предприятиях - одно из ключевых направлений развития сектора. В данный момент по производительности труда край занимает нижние места как среди регионов Дальнего Востока, так и среди всех регионов России (в 2015г. ВРП на одного занятого в секторе составила

0,7 млн руб., в то время как в среднем по России показатель равен 6,7 млн руб.).

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 Стратегии.

На первом этапе реализации Стратегии на период до 2020г., будут подготовлены проекты разработки новых месторождений полезных ископаемых. Приоритетным будет развитие энергетической и транспортной инфраструктур. Результатом первого этапа будет сохранение объема отгруженных товаров собственного производства. На втором этапе, до 2025г., акцент будет сделан на повышение эффективности производства, в результате чего произойдёт увеличение объема отгруженных товаров собственного производства на 40% и повышение производительности не менее чем на 80% к уровню 2016 г. Наконец на третьем этапе планируется добиться дальнейшего роста маржинальности предприятий комплекса и снижения себестоимости производства. Результатом этапа будет увеличение объема отгруженных товаров собственного производства на 66% и повышение производительности на 120% к уровню 2016 г.

Для развития горно-металлургического и горно-химического сектора до 2030 г. необходимо обеспечить успешную реализацию приоритетных проектов Стратегии, включая разработку месторождения Скрытое, вскрытие и отработку запасов угля на участке «Некковый» и другие – всего 9 проектов на общую сумму около 22,4 млрд руб.

5.2.7. Направления развития агропромышленного сектора

Агропромышленный комплекс является традиционной отраслью для Приморского края и играет важную роль в экономике региона. Приморский край – один из лидеров регионов Дальнего Востока по выращиванию ряда сельскохозяйственных культур, особенно соевых бобов и риса. В Приморский край приходят крупные российские и иностранные инвесторы, планируется ряд инвестиционных проектов развития животноводства и агропромышленной инфраструктуры, некоторые проекты уже реализованы. Создаются крупные свинокомплексы, реализуется проект межрегионального оптового распределительного центра (ОРЦ), проектируются крупные зерновые терминалы. В тоже время производительность труда в секторе пока недостаточно высокая: в 2015 г. на одного занятого в растениеводстве и животноводстве приходилось 0,4 млн руб., что является одним из самых низких показателей производительности на Дальнем Востоке.

Уникальное географическое положение, приход российских и иностранных инвесторов и близость к азиатским технологическим компаниям открывает перед отраслью возможности для расширения экспорта сырьевых товаров, высококачественных переработанных продуктов питания и экологически чистых продуктов в страны АТР, организации импортозамещения на внутреннем рынке, повышения технологического уровня и компетенций местных компаний. К 2025 г. ожидается 25% рост импорта продовольствия странами АТР (относительно уровня 2015 г.) в связи с ростом численности населения. Будет расти спрос на кукурузу, сою, рис, мясную и молочную продукцию.

Для реализации возможностей необходимо снять ряд барьеров и ограничений. Для реализации экспортного потенциала местным компаниям зачастую не хватает производственных и экспортных компетенций. Существенно ограничивают потенциал экспорта несовершенство трансграничной инфраструктуры и внешние тарифные и нетарифные ограничения, включая требования к сертификации и санитарно-эпидемиологический контроль.

Аварийное состояние мелиоративных систем, отсутствие зернохранилищ, мультитемпературных складов повышает издержки компаний сектора и увеличивает сроки доставки продукции до потребителей.

Компании агропромышленного комплекса также испытывают дефицит кадров. В регионе нехватка технологов производства, агрономов, зоотехников, инженеров, обладающих необходимой квалификацией, а также дефицит рабочих кадров из-за оттока трудоспособного населения из сельской местности. Единственный в регионе действующий специализированный институт - Приморская государственная сельскохозяйственная академия не покрывает дефицит кадров из-за отсутствия престижности работы в сельскохозяйственной сфере по причине низкого уровня заработной платы, неразвитости бытовой и социальной инфраструктуры на селе.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

На первом этапе реализации Стратегии, до 2020 г., необходимо реализовать якорные проекты, добиться повышения производительности в растениеводстве и налаживания внешнеторговых отношений. Точками роста агропромышленного комплекса будут планируемые к запуску или реализуемые крупные инвестиционные проекты по развитию переработки сои, кукурузы, мясной и молочной продукции. Направления работ на данном этапе: развитие механизма распределения земель, сопровождение проектов якорных инвесторов, развитие оптово-распределительной сети, развитие трансграничной таможенной инфраструктуры, налаживание дистрибуции на экспортных рынках, приведение продукции в соответствие со стандартами качества, принятыми в странах АТР. Результатами этапа будут увеличение производства сельскохозяйственной продукции на 30% и пищевых продуктов (кроме рыбопродукции) на 35%, а также прирост производительности труда на 25% по отношению к 2016 г.

На втором этапе реализации Стратегии, до 2025 г., необходимо добиться развития перерабатывающих производств и повышения конкурентоспособности местных поставщиков. Ключевыми точками роста будут развитие местных поставщиков кормов, развитие кооперации сельскохозяйственных производителей, повышение производительности компаний – производителей продуктов питания. Направления работ на данном этапе: разработка и реализация программы развития поставщиков в сотрудничестве с якорными инвесторами, компенсация части затрат по организации сельскохозяйственной кооперации, развитие сельской социальной инфраструктуры, внедрение программ обучения квалифицированных кадров для АПК, стимулирование предприятий по производству пищевых продуктов к замене оборудования и внедрению новых технологий. Результатами этапа будут увеличение объема производства сельскохозяйственной продукции на 45% и пищевых продуктов (кроме рыбопродукции) на 65%, а также рост производительности на 50% по отношению к 2016 г.

На третьем этапе реализации Стратегии, до 2030 г., следует добиваться трансформации наиболее конкурентоспособных местных производителей в «отраслевых чемпионов» национального уровня. Основные направления работ включают содействие в продвижении продукции местных производителей в регионы России и на экспортные рынки; становление и развитие местных брендов на национальном уровне; технологическое обновление и внедрение современных цифровых технологий; развитие новых сегментов рынка (например, функциональные продукты питания, кормовые продукты на основе морепродуктов). Результатами этапа будут увеличение объема производства сельскохозяйственной продукции на 75% и пищевых продуктов (кроме рыбопродукции) на 100%, а также рост производительности на 150 и 100% по отношению к 2016 г.

Для развития агропромышленного комплекса до 2030 г. необходимо обеспечить успешную реализацию приоритетных проектов Стратегии, включая проект «Русагро-Приморье» по строительству 7 свинокомплексов; проект «Приморский бекон» по строительству свинокомплексов и организации кормозаготовительного производства; проект ООО «ОРЦ Приморья» по строительству межрегионального оптового распределительного центра (ОРЦ); проект ООО «ТиЭйч Рус Приморский» по созданию 3 животноводческих комплексов и молокозавода; проект ООО «ХАПК ГринАгро» по строительству животноводческих комплексов и переработке молока; проект ООО «Молоко Приморья» по созданию комплекса по производству и переработке молока; проект ООО «Русагро-Приморье» по строительству комплекса по производству мяса птицы; проект «Объединенной зерновой компании» по строительству Дальневосточного зернового терминала в порту Зарубино и другие – всего 17 проектов на общую сумму около 183 млрд руб. до 2030 г.

5.2.8. Направления развития туристского сектора

Туристский сектор Приморского края сегодня – это один из самых быстрорастущих секторов экономики региона (за период 2011-2016гг. произошел шестикратный рост сектора), потенциал развития которого напрямую зависит от способности региона развить необходимую инфраструктуру и привлечь российские и иностранные туристические потоки. Приморский край обладает возможностью развивать развлекательный, экологический, деловой, событий, а в перспективе и медицинский туризм.

Приморский край традиционно является центром пляжного отдыха на Дальнем Востоке России. В 2016 г. объем внутреннего турпотока в Приморском крае составил более 2,5 млн чел., въездной туризм более 0,5 млн чел . По количеству привлеченных иностранных туристов Приморский край занимает лидирующие позиции среди регионов России. Наибольшее количество иностранных туристов прибывает в Приморский край из Японии, Китая и Республики Корея.

Тем не менее потенциал от туристского потока не реализован в полной мере. В высокий сезон в регионе не хватает гостиниц, нет международных сетевых отелей, которые выступают островами безопасности для путешественников. Низкая пропускная способность пунктов пропуска(МАПП «Краскино», МАПП «Пограничный», ДАПП «Турий Рог») и низкий уровень развития общественного транспорта ограничивает рост турпотока. Низкая привлекательность, неудобность приграничной инфраструктуры и наличие очередей негативно отражаются на туристской привлекательности региона.

Недостаточная вовлеченность местного населения в развитие туризма и низкая выг. от посещений для жителей районов отрицательно влияет на гостеприимство приморцев, что также сказывается на туристской привлекательности Приморского края.

В случае успешного развития Игорной зоны Приморья и выхода на запланированный туристский поток в 8-10 млн туристов, потребуется реконструкция аэропорта г. Владивостока и увеличение его пропускной способности. Неразвитость прибрежной инфраструктуры затрудняет проведение различных фестивалей, парусных регат.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

На первом этапе Стратегии в первую очередь будет происходить развитие туристской инфраструктуры г. Владивостока и Артема и повышение качества предоставляемых услуг. Фокус развития должен быть направлен на повышение уровня туристской и транспортной инфраструктуры, а также доступности и качества туристских услуг. Основными туристскими группами останутся массовые туристы из регионов Дальнего Востока и стран СВА.

На втором этапе будет происходить появление новых туристских активов, увеличение сроков пребывания туристов в регионе, вовлечение жителей Приморского края в туристскую отрасль, расширение портфеля видов туризма.

На третьем этапе Стратегии Администрации и бизнесу следует сосредоточится на раскрытии туристского потенциала отдаленных территорий за счет реализации новых инвестиционных проектов на малопосещаемых территориях Приморского края и вдоль существующих туристических маршрутов. Будут развиваться экологический туризм, туризм в северной части края, креативные сектора (постоянные экспозиции и выставки, галереи, артпространства, современное искусство), аукционная торговля предметами искусства.

Для формирования доступной и комфортной туристской среды в городах Приморского края необходимо реализовать ряд мероприятий на протяжении трех этапов Стратеги: повышение качества городской среды в г. Владивостоке и Артеме; создание комфортной информационной среды для туристов в Приморском крае; развитие общественного транспорта, развитие велосипедного транспорта; развитие сервисов такси, каршеринга и аренды автомобилей.

В рамках задачи по формированию и продвижению высококачественного туристского продукта на базе региональных инвестиционных проектов, региональных туристических активов и межрегиональных проектов будут выполнены: разработка конкурентоспособного круизного и гастрономического туристического продукта для российских и иностранных туристов, осуществление мониторинга и анализа сферы туризма и гостеприимства на территории Приморского края, развитие инфраструктуры детского отдыха и создание туристического продукта для российских и иностранных детей.

Для разработки и предложения на российском и иностранном рынках конкурентоспособного продукта развлекательного туризма необходимо развивать игорную зону «Приморье», открывать новые тематические парки развлечений, а также реализовать и расширять режим «Tax Free» и размещать магазины беспошлинной торговли.

Для разработки и предложения на российском и иностранном рынках конкурентоспособного продукта медицинского туризма следует на втором и третьем этапе Стратегии разработать и реализовать программу развития медицинского туризма. Кроме того, на всех этапах необходимо содействовать развитию медицинского центра на о. Русский.

С целью вовлечения населения в развитие туризма необходима реализация новых инвестиционных проектов на малопосещаемых территориях Приморского края и вдоль существующих туристических маршрутов.

Ускоренное развитие необходимой для отрасли инфраструктуры включает мероприятия по развитию пляжной инфраструктуры, открытию отелей международных гостиничных сетей, развитию морских пассажирских перевозок, повышению пропускной способности и качества услуг пунктов пропуска, развитию международного аэропорта г. Владивосток, а также формирование системы инструментов поддержки субъектов туристской отрасли.

Для развития туристского сектора до 2030 г. необходимо обеспечить успешную реализацию приоритетных проектов Стратегии, включая проект ландшафтно-исторического парка «Изумрудная долина», проект спортивно-туристического комплекса «Приморское кольцо», проект игорной зоны «Приморье», проект центра активного отдыха «Пидан» и другие – всего 11 проектов на общую сумму около 147 млрд руб. до 2030 г.

Также для развития следует реализовать проект развития территории

о. Русский, включая международный морской пассажирский терминал и другие проекты - всего 10 проектов на ориентировочную сумму в 148 млрд руб. до 2030 г.

Ожидается, что к завершению реализации Стратегии удастся реализовать потенциал туристского сектора Приморского края. В регионе будет создан диверсифицированный комплекс большинства видов туризма, начиная от делового и пляжного, заканчивая медицинским и развлекательным.

5.2.9. Направления развития предпринимательства, малого и среднего бизнеса

Малые и средние предприятия (включая индивидуальных предпринимателей) имеют большое значение для социально-экономического развития Приморского края. Так, доля малого и среднего предпринимательства (далее – МСП) в суммарной численности занятых края составляет 26,6%, что выше, чем в среднем по России. При этом имеется существенный потенциал роста в различных секторах экономики.

Ключевыми возможностями для развития МСП Приморского края являются: потенциал развития экспорта (туризм, сельское хозяйство и продукты питания, марикультура, продукция деревопереработки, мебели, лекарственные препараты и БАДы), наличие неудовлетворенного спроса в социальной сфере, на транспортные, туристические услуги, наличие потенциала производства рыбной продукции, благоприятные условия для развития сервисных компаний, оказывающих услуги крупному бизнесу.

В то же время в крае для развития МСП имеются определенные барьеры и риски. Так, ключевыми проблемами развития МСП в Приморском крае являются: наличие административных барьеров (несовершенство законодательства), сложности с получением льготного финансирования (несоответствие предпринимателей критериям банков, невысокий уровень информированности о мерах поддержки), инфраструктурные ограничения (невысокое качество дорожного покрытия, неразвитость морского транспорта, высокие тарифы на транспортное сообщение с другими регионами, низкая пропускная способность таможни), недостаток квалифицированных кадров практически во всех отраслях (особенно в сельской местности).

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

На первом этапе реализации Стратегии, до 2020 г., необходимо повысить доступность финансовых ресурсов для МСП (в том числе для микропредприятий), повысить уровень компетенций предпринимателей и их сотрудников, а также снизить административные институциональные барьеры.

Для этого необходимо осуществить ряд мероприятий: создание региональной микрофинансовой организации, повышение лимитов Приморского края по федеральным программам по линии АО «Корпорация МСП», по линии Фонда развития Дальнего Востока, по линии Минсельхоза России, создание и развитие объектов инфраструктуры поддержки МСП по линии Минэкономразвития России, повышение качества информационно-консультационной и образовательной поддержки, расширение ярмарочно-выставочной деятельности с активным вовлечением производителей из муниципальных образований, формирование и запуск крупнейшими компаниями программ развития поставщиков, снятие административных барьеров при прохождении различных процедур, необходимых для ведения предпринимательской деятельности, а также снижение административных барьеров в отраслях экономики.

На втором этапе реализации Стратегии, до 2025 г., необходимо осуществление следующих мероприятий: повышение доступности финансовых ресурсов для МСП посредством участия в создании фондов для финансирования МСП и участия в федеральных программах финансирования МСП, повышение качества информационно-консультационной, образовательной и имущественной поддержки МСП, мониторинг и устранение административных, институциональных барьеров развития бизнеса, а также создание саморегулируемых организаций, ассоциаций производителей, ассоциаций потребителей.

Ключевой задачей на третьем этапе реализации Стратегии (2025-2030 гг.) является создание и развитие кластеров, в рамках которых осуществляется развитие кооперации субъектов МСП с крупными компаниями, вузами, финансовыми институтами, с компаниями из смежных отраслей. Функции по оказанию поддержки для МСП в значительной мере де-факто будут осуществлять участники кластеров и управляющие компании. Возможности для развития МСП открываются в рамках потенциального кластера производства продуктов из пластиков и кластера судостроения. При этом существенное значение имеют инновационные производства, включая производства безопасных для экологии материалов, а также технологии вторичной переработки отходов.

Ожидается, что к завершению реализации Стратегии удастся реализовать потенциал малого и среднего предпринимательства Приморского края. Высокое качество товаров и услуг субъектов МСП позволит им пользоваться устойчивым спросом на российском и мировом рынках. Работа в секторе МСП станет привлекательной и перспективнойкак в финансовом плане, так и в плане личного и профессионального развития. При этом малые и средние предприятия будут активно решать задачи развития региона с использованием инноваций, включая задачи устойчивого экологического развития.

5.3. Основные инвестиционные проекты Приморского края

Социально-экономическое развитие Приморского края зависит от масштаба и эффективности инвестиционной деятельности в регионе. Инвестиции в основной капитал создают возможности для увеличения добавленной стоимости в тех экономических нишах, которые недостаточно развиты в Приморском крае.

Инвестиции в основной капитал в экономике Приморского края в 2016 г. составили 123,5 млрд рублей (96,5 млрд рублей по крупным и средним организациям). По данному показателю Приморский край сильно отстает от других регионов Дальнего Востока (Республика Саха (Якутия) – 275 млрд руб., Сахалинская область -248 млрд руб.). Прямые иностранные инвестиции (ПИИ) в экономику Приморского края в 2016 г. составили 0,9 млрд долл. США – это одно из самых больших значений среди регионов Дальнего Востока. В 2016 г. 64,4% всех инвестиций в основной капитал были произведены за счет привлеченных средств.

За период 2011-2016гг. распределение инвестиций в основной капитал по видам экономической деятельности сильно изменилось. Значительно выросли доли и абсолютное значение инвестиций в рыболовство, обрабатывающие производства, сельское хозяйство. В тоже время инвестиции в транспорт, образование, строительство, здравоохранение значительно снизились.

Общий перечень приоритетных инвестиционных проектов в различных секторах экономики содержится в отдельном документе. В него вошли проекты, которые либо реализуются или планируются к реализации согласно утвержденным документам (проект включен в государственную программу; концепцию развития отдельных территорий или другие федеральные и региональные документы), либо являются крупными (объем инвестиций в проект свыше 250 млн рублей), либо являются значимыми для развития отдельной отрасли. В качестве источников информации использовались государственные программы Приморского края, материалы АО «Корпорации развития Дальнего Востока», материалы АНО «Инвестиционное Агентство Приморского края», концепция развития острова Русский, государственная программа Российской Федерации «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона», данные органов исполнительной власти Приморского края и другие источники.

В перечень включены 125 приоритетных инвестиционных проектов на общую сумму инвестиций в размере 2,5 трлн руб., из них 23 проекта в туристском секторе с суммой инвестиций в размере 302 млрд руб.; 16 проектов в агропромышленном комплексе с суммой инвестиций в размере 155млрд руб.; 16 проектов в рыбохозяйственном комплексе с суммой инвестиций в размере

64млрд руб.; 37 проектов в секторе транспорта и логистики с суммой инвестиций в размере 977млрд руб.; 6 проектов в лесопромышленном комплексе с суммой инвестиций в размере 9,5млрд руб.; 2 проекта в нефтегазовой и нефтехимической промышленности с суммой инвестиций в размере 1 124 млрд руб.; 14 проектов в горно-металлургическом и горно-химическом секторе с суммой инвестиций в размере 22 млрд руб.; 10 проектов в машиностроении с суммой инвестиций в размере 153 млрд руб.; 1 рекомендуемый к реализации проект в бриллиантовой промышленности.

6. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ НАУЧНО-ИННОВАЦИОННОЙ СФЕРЫ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

6.1. Общая характеристика, оценка современного состояния научно-инновационной сферы Приморского края, ключевые проблемы и задачи ее развития

Приморский край занимает ведущее место в структуре научного потенциала Дальневосточного федерального округа. В нем сосредоточено более 26 % организаций, выполнявших исследования и разработки, и порядка 43 % численности работников науки ДФО. При этом уровень инновационной активности в крае, оцениваемый по доле организаций, осуществлявших технологические инновации, в их общем числе в 2016 г. составил всего 3,9 %.

Дефицит кадров, низкий спрос на научные результаты, слабая инновационная активность сектора промышленного производства могут привести к тому, что регион исчерпает динамизм и потенциал развития в высоко- и среднетехнологичных отраслях. Нерешенность обозначенных проблем может привести к потере Приморьем статуса инновационно-технологического центра ДФО.

Специализация Приморья, профиль его научно-технологического комплекса позволяют довольно быстро продвигаться в приоритетных для региона направлениях. Стратегия направлена на реализацию системной политики по поддержке ведущих отраслей экономики края и новых индустрий. Это означает необходимость реализации мер, направленных не только на развитие научно-технического комплекса региона, но и на «компенсацию» сложившегося дефицита прикладной науки и разработок, на повышение инновационной активности бизнеса.

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

В рамках первого и второго этапов реализации Стратегии (в период
до 2025г.) на территории региона будет сформирована современная инфраструктура, система управления и информационно-коммуникационная среда для продуктивного партнерства разработчиков и потребителей инноваций, углубления международной кооперации. На базе Дальневосточного федерального университета с привлечением организаций, функционирующих на стыке наиболее высокотехнологичных отраслей, будет сформирован инновационный кластер Приморского края. В приоритетных для края отраслях экономики будут также формироваться промышленные кластеры. Таким образом, профиль регионального научно-технологического комплекса будет меняться на принципах умной специализации и с фокусом на перспективные для России и мира компетенции и научно-технологические области. На основе ожидаемого укрепления партнерства институтов ДВО РАН, Дальневосточного федерального университета, других организаций научного и образовательного профилей, доведения высокотехнологичных научных разработок до стадии экспериментального и промышленного производства предприятия края смогут существенно повысить свою конкурентоспособность и экономическую эффективность, модернизировать и диверсифицировать производственные мощности.

Результатом реализации мероприятий на третьем этапе Стратегии (с 2025 по 2030 гг.) станет радикальная модернизация на базе перспективных технологий традиционных и появление новых секторов специализации региональной экономики, повышение их конкурентоспособности и экспортного потенциала.

В период 2025-2030 гг. важно обеспечить баланс реализации крупных инфраструктурных проектов и инициатив федерального уровня по развитию научной и образовательной среды и становления в Приморье новых видов деятельности на базе перспективных технологий, развития малого и среднего инновационного предпринимательства, роста конкурентоспособности ключевых секторов региональной экономики, повышения на этой основе экспорта высокотехнологичной продукции.

Таким образом, устойчивое социально-экономическое развитие региона будет обеспечено современной технологической базой, позволяющей предприятиям и организациям активнее и результативнее встраиваться в национальные и глобальные цепочки создания знаний и стоимости.

6.2. Перспективные и значимые для экономики Приморского края приоритеты инновационного и технологического развития

Перспективные и значимые для экономики Приморского края направления инновационного и технологического развития должны обеспечивать поддержку развития приоритетных высоко- и среднетехнологичных отраслей региональной специализации.

В период реализации Стратегии ключевым направлением развития судостроения и морского транспорта в Приморском крае выступает освоение импортозамещающих и передовых технологий, в том числе в части изготовления судов, элементов морских платформ и морской техники, создания систем обеспечения эксплуатационной безопасности судов, разработки бортовых систем идентификации объектов внешней среды и принятия решений, повышения безопасности транспортного комплекса, автономных подводных роботов, обеспечивающих системы шельфовой и глубоководной добычи полезных ископаемых, высокоточного мониторинга и автоматизированного контроля состояния объектов инфраструктуры, создания эффективных алгоритмов и моделей транспортных процессов и др.

В части нефтегазохимии требуется развивать научно-технологические направления и технологии глубокой переработки нефти и природного газа с целью производства жидких моторных топлив и широкого спектра химической продукции.

В части развития агропромышленного комплекса и производства пищевых продуктов перспективными и значимыми для экономики региона научно-технологическими приоритетами станут повышение эффективности АПК на основе цифровизации управления производством и распространения новых ресурсоэффективных производственных технологий; производство экологически чистых продуктов питания; создание новых технологий тепличных комплексов с автоматическим управлением микроклиматом, минеральным питанием и минимальным использованием ручного труда; развитие технологий производства биологических средств защиты растений и биоудобрений, глубокой переработки сельскохозяйственного сырья, ускоренной селекции, семеноводства, получения новых районированных сортов и гибридов, технологий и оборудования для ветеринарного и фитосанитарного контроля, обеспечения биобезопасности и контроля качества сельхозсырья и продукции переработки по всей цепочке создания стоимости и т.д.

6.3. Направления развития научно-инновационной сферы

Стратегическим приоритетом развития научно-инновационной сферы региона становится эффективная реализация конкурентных преимуществ Приморского края, связанных с развитием науки, технологий, инноваций и созданием на этой основе для российских и зарубежных высокотехнологичных компаний и специалистов наиболее привлекательных среди регионов Дальневосточного федерального округа условий для ведения бизнеса, научной деятельности, комфортной среды для работы и проживания.

В настоящее время в Приморском крае довольно специфично на общероссийском фоне выглядит распределение внутренних затрат на науку: в крае почти 80 % расходов связаны с рациональным природопользованием и науками жизни, тогда как в России почти 60 % приходится на транспортные и космические системы, энергоэффективность, ИКТ.

Поскольку Дальневосточный регион в целом представляет особый интерес для федеральных властей, научно-технологический комплекс края должен быть нацелен на решение задач не только регионального, но и общероссийского и макрорегионального уровней. В этой связи важным условием реализации научно-технологических приоритетов края выступает их взаимоувязка с направлениями, поддерживаемыми в рамках национальных инструментов. При этом структура затрат на исследования и разработки будет меняться целевым образом с учетом необходимости решения всего комплекса задач, поставленных в Стратегии, имеющихся заделов и новых научно-технологических приоритетов развития науки, технологий и инноваций, заданных в Стратегии научно-технологического развития России, Стратегии национальной безопасности, Национальной технологической инициативе, других документах стратегического планирования федерального и регионального уровней.

Цели и задачи для реализации данного направления приведены в разделе 2.3. Показатели, характеризующие достижение целей и решение задач, приведены в приложении № 1 к Стратегии.

6.4 Приоритеты развития инновационных территориальных кластеров, расположенных на территории Приморского края

В процессе реализации Стратегии с учетом наличия научно-технологических заделов, значимости отраслей специализации Приморского края для России, а также динамики их развития формирование инновационного кластера целесообразно рассматривать в первую очередь на стыке высокотехнологичных отраслей, отражающих его роль с позиции выбора умной специализации Приморья. К таким отраслям относятся прежде всего судостроение и морской транспорт; нефтегазохимия; рыболовство, аквакультура и производство рыбопродуктов; авиастроение; ИТ и бизнес-услуги.

Развитие инновационного кластера Приморского края будет осуществляться на базе Дальневосточного федерального университета. Его выбор в качестве «якорной» организации кластера обусловлен лидирующей ролью университета в научно-инновационной сфере Приморья, инфраструктурным оснащением, наличием необходимых компетенций по основным направлениям научно-технологического развития края, возможностью создания на его территории инновационного научно-технологического центра в соответствии с требованиями Федерального закона от 29.07. 2017 №216-ФЗ. В целом в состав участников инновационного кластера в соответствии с требованиями Минэкономразвития России к инновационным кластерам – лидерам инвестиционной привлекательности мирового уровня будет включено более 40 производственных предприятий, научных и образовательных организаций. В конце первого этапа реализации Стратегии, после формирования организационной структуры кластера, определения направлений его специализации и состава участников, будет обеспечен комплекс мероприятий, направленных на включение кластера в число участников приоритетного проекта Минэкономразвития России «Развитие инновационных кластеров – лидеров инвестиционной привлекательности мирового уровня» (далее – приоритетный проект), реализуемого в соответствии с приказом Минэкономразвития России от 27.06.2016 № 400.

В период реализации Стратегии усиление кооперационного взаимодействия организаций, функционирующих в рамках отраслей специализации Приморского края, будет также поддержано посредством формирования менее крупных отраслевых кластерных инициатив.

Другими приоритетными промышленными кластерами, развитие которых будет поддерживаться в рамках первого и второго этапов реализации Стратегии по мере формирования соответствующих кластерных инициатив, станут следующие:

Автомобилестроительный кластер Приморского края;

Авиастроительный кластер Приморского края;

Нефтегазохимический промышленный кластер Приморского края;

Агропромышленный кластер Приморского края;

Кластер рыбопереработки и аквакультуры Приморского края.

Ближе к концу третьего этапа реализации Стратегии возможно формирование следующих промышленных кластеров:

Лесопромышленный кластер Приморского края;

Ювелирный кластер Приморского края.

Потенциально в Приморском крае может быть также сформирован кластер информационных технологий с участием профильных академических институтов, университетов и высокотехнологичных предприятий.

Развитию туристического кластера Приморья должно способствовать объединение усилий заинтересованных сторон, направленных на поиск и реализацию совместных проектов участников отрасли в сфере туризма, рекреационных услуг, защиты окружающей среды и переработки отходов.

6.5.Состав основных инвестиционных проектов

Достижение целей Стратегии в части развития научно-инновационной сферы будет обеспечено в том числе в условиях реализации крупных инвестиционных проектов потенциальных участников инновационного кластера Приморского края. При этом стратегическое значение для него приобретают проекты, способствующие созданию в Приморье «иннополиса», ядром которого станет кампус ДВФУ. В этой связи к основным инвестиционным проектам в части развития научно-инновационной сферы относятся следующие:

Развитие проекта «Технопарк Русский» на базе ДВФУ совместно с фондом «Сколково», в том числе создание цифровой инфраструктуры, проектного центра по поставкам электроэнергии в страны АТР, открытие разнопрофильных студенческих проектных офисов, реализация производства транспортных беспилотников, открытие бизнес-инкубатора, дата-центра.

Создание при участии «Росатома» Центра ядерной медицины, включающего диагностический и реабилитационный центр, позволит совмещать практику лечения социально - значимых заболеваний, повышение качества медицинского обслуживания жителей Владивостокской агломерации, Приморского края и Дальневосточного региона с научными исследованиями в данном направлении, а также будет способствовать международному сотрудничеству и обмену технологиями в области медицины.

Создание на о. Русском инженерного центра ОАО «Дальневосточный центр судостроения и судоремонта» даст импульс развитию научно-исследовательской и производственной инфраструктуры, появлению оборудования и информационных технологий, обеспечивающих непрерывное профессиональное обучение и современное судостроительное производство.

Строительство второй очереди кампуса Дальневосточного федерального университета, включающей учебно-производственный корпус (в том числе школа биомедицины, инженерная школа, виварий, деформограф), фундаментальную библиотеку, учебные корпуса довузовского образования (в частности, планируется создание детского технопарка – центра морской робототехники) и другие зоны.

Создание инжинирингового центра в г. Арсеньеве даст импульс развитию научно-исследовательской и производственной инфраструктуры, появлению оборудования и информационных технологий, обеспечивающих непрерывное профессиональное обучение и современное авиастроительное производство.

В процессе реализации Стратегии особое внимание будет также уделено проработке вопросов возможностей и хода реализации высокотехнологичных инвестиционных проектов, предполагающих развитие новых отраслевых компетенций потенциальных участников инновационного кластера Приморского края.

6.6.Механизмы государственной поддержки

Первоочередными механизмами привлечения федеральных органов исполнительной власти и институтов развития к реализации Стратегии социально-экономического развития Приморского края до 2030 г. в части развития научно-инновационной сферы и кластеров Приморского края выступают следующие:

Активизация деятельности Координационного совета по вопросам научно-технической и инновационной политики Приморского края, включающего представителей краевой администрации, бизнеса, ведущих университетов и научных организаций, в части выработки и координации мер научно-технической и инновационной политики региона.

Разработка на основе Стратегии инновационного развития края и комплекса мер по ее реализации; учет мероприятий Стратегии инновационного развития в государственных программах Приморского края; формирование системы мониторинга и оценки реализации Стратегии инновационного развития Приморского края.

Разработка на основе Стратегии новой редакции государственных программ Приморского края «Экономическое развитие и инновационная экономика Приморского края» и «Развитие образования Приморского края» на 2021-2030 гг.

Подготовка и предоставление заявки на включение инновационного кластера Приморского края в число участников приоритетного проекта Минэкономразвития России «Развитие инновационных кластеров – лидеров инвестиционной привлекательности мирового уровня» в целях получения поддержки на реализацию кластерных проектов.

Подготовка и предоставление заявок на включение промышленных кластеров Приморского края в реестр промышленных кластеров Минпромторга России, а также заявок участников промышленных кластеров на включение реализуемых ими совместных проектов в реестр совместных проектов в целях получения поддержки.

Перечень крупных инвестиционных проектов Приморского края приведен в приложении № 3 к Стратегии.

7. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЦИОНАЛЬНОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

7.1. Современное состояние окружающей среды и оценка наиболее острых экологических проблем края

Экологическая ситуация в Приморском крае характеризуется как стабильная, но достаточно напряжённая. Основная антропогенная нагрузка приходится на крупные города: Владивосток, Уссурийск, Находку, Артём, Дальнегорск, Лучегорск, Арсеньев, где сосредоточены крупные промышленные предприятия и проходят основные транспортные магистрали.

Выбросы в воздушный бассейн вредных веществ в крае за 2017 г. достигли 186,2 тыс. тонн, снизившись за период 2010-2017 гг. на 20%.

Неблагополучное экологическое состояние во Владивостоке, Уссурийске и Находке обусловлено в основном большим количеством автотранспорта, выбросами технически устаревших производств, а также из-за перевалки угля открытым способом без выполнения мероприятий по пылеподавлению стивидорными компаниями (наиболее серьезно проявляется в Находке).

Загрязнению воздушного бассейна в городах края способствует и использование низкокачественного топлива на предприятиях электроэнергетики и малых котельных. Для улучшения экологической ситуации в городах необходимо строительство объездных магистралей, транспортных развязок, стоянок для частного транспорта, а также озеленение городских территорий.

Основное антропогенное влияние в результате сброса загрязненных сточных вод испытывают реки Раздольная, Партизанская, Уссури, Спассовка, Рудная, а также Амурский залив, Уссурийский залив, залив Находка Японского моря. В 2017 г. в поверхностные водные объекты края было сброшено 447,6 млн м3 сточных вод, из них без очистки – 238,4 млн м3, недостаточно очищенных – 37,3 млн м3.

Загрязнение подземных вод (в том числе и микробное) постоянно отмечается на скважинных и галерейных водозаборах, эксплуатирующихся для водоснабжения Владивостока, Находки, Дальнереченска, Дальнегорска. Загрязнение подземных вод происходит как через поверхностные водотоки, с которыми они имеют тесную гидравлическую связь, так и через зону аэрации с атмосферными осадками на территории населенных пунктов.

Еще одним из факторов загрязнения поверхностных и подземных вод, а также почв является размещение твердых коммунальных отходов на территории Приморского края в местах, не соответствующих современным требованиям санитарно-эпидемиологического и природоохранного законодательства. Для решения данной проблемы необходимо: предусмотреть строительство новых объектов по обращению с отходами, в том числе твердых коммунальных отходов, приведение в соответствие требованиям санитарно-эпидемиологического и природоохранного законодательства мест размещения отходов (свалок) или рекультивацию данных объектов.

Проблемными территориями Приморского края в части наличия несанкционированных мест размещения отходов, ненадлежащей организации сбора и вывоза отходов, являются Партизанский, Надеждинский, Кировский, Шкотовский, Октябрьский, Михайловский, Пограничный муниципальные районы, Находкинский, Уссурийский, Спасск-Дальний, Дальнегорский, Арсеньевский, Артемовский, Лесозаводский городские округа.

В государственной программе Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013 - 2021 гг. предусмотрены мероприятия, касающиеся вопросов развития водохозяйственного комплекса, в том числе по числе по защите от наводнений населения, ликвидации свалок твердых коммунальных отходов развитию особо охраняемых природных территорий, сохранению биоразнообразия, развитию экологической культуры населения и другие.

Ряд мероприятий в области экологии реализуется в рамках действующих федеральных целевых программ, предусматривающих существенные инвестиции в развитие инфраструктуры городов Приморского края. К ним можно отнести строительство очистных сооружений, что позволяет существенно сократить сбросы неочищенных сточных вод в водные объекты, а также модернизацию объектов энергетики и развитие транспортной инфраструктуры городов, в результате реализации которых будет сокращено загрязнение воздушной среды.

7.2. Приоритетные направления рационального природопользования и обеспечения экологической безопасности Приморского края

Приморский край располагает разведанной минерально-сырьевой базой и потенциальными ресурсами широкого спектра полезных ископаемых, включая месторождения и проявления каменного и бурого угля, свинца, цинка, олова, вольфрама, плавикового шпата, бора, серебра, россыпного и коренного золота, германия и других видов минерального сырья.

В структуре добычи минеральных ресурсов (в стоимостном выражении) традиционно преобладают бурые энергетические угли (40-45%), значительную роль играют цветные и редкие металлы (20-25%). Предприятия минерально-сырьевого комплекса (многие из них – градообразующие) являются основой экономического и социального развития многих районов, особенно в северной части Приморья.

Добыча каменного угля в крае за последние 20 лет снизилась почти в 4 раза, в связи с консервацией и ликвидацией всех шахт в Партизанском каменноугольном бассейне, а также шахты Липовецкой в Раздольненском бассейне. Объем добычи бурого угля (табл. 7.2.1) в 2017 г. вырос на 12%, составив 8 411,7 тыс. т.

Основной стратегической задачей для перспективного развития минерально-сырьевого комплекса края является формирование нового Центрально-Приморского горнопромышленного района, который расположен в центральной части Сихотэ-Алиня, на территории Дальнереченского, Красноармейского, Пожарского и Тернейского районов в полосе протяженностью 160 км и шириной до 60 км, протянувшейся от с. Пожига в направлении с. Мельничное и далее в бассейн нижнего течения рек Арму и Колумбэ. Данная территория экономически практически не освоена, но сравнительно доступна по сети грунтовых дорог для автотранспорта повышенной проходимости.

Таблица 7.2.1 – Объём производства основных природных ресурсов Приморского края в 2017 г.

Наименование ресурса	Единица измерения	Объем добычи/производства
Уголь	тыс. т	8 873,7
Золото	т	0,5
Серебро	т	37,5
Вольфрам	т	1851,6
Свинец	тыс. т	8,5
Цинк	тыс. т	21,1
Германий	т	3,2
Древесина необработанная	млрд плотных м3.	4,4
Мед	тыс. т	4,7
Соя	тыс. т	380
Забор пресной воды	млн куб. м	212,8
Аквакультурная продукция	тыс. т	9,5

Суммарные запасы и ресурсы металлов в этих известных проявлениях и месторождениях составляют: золота – 200 т; вольфрама – 198 тыс. т; олова – 95 тыс. т; свинца – 165 тыс. т; цинка – 326 тыс. т.

Кроме того, в пределах характеризуемой территории расположен ряд более мелких месторождений и рудопроявлений рудного и россыпного золота, олова, вольфрама, меди, редких металлов, вермикулита и камнецветного сырья.

Имеющиеся здесь ресурсы и запасы минерального сырья позволяют в ближней перспективе планировать создание в этой части Приморья нового территориально – промышленного комплекса (кластера), стержневой основой которого будет добыча и углубленная комплексная переработка минерального сырья. Наличие минеральных, а также лесных, водных и земельных ресурсов позволяет сформировать уникальный Центрально-Приморский территориально-производственный комплекс на новых принципах прогнозирования, планирования и управления и благодаря этому избежать проблем присущих моногородам.

На базе месторождений Центрально-Приморского района могут быть созданы высокотехнологичные предприятия, осуществляющие добычу и комплексную углубленную переработку около 5-6 млн т руды в год.

В связи с совершенствованием технологий добычи и переработки минерального сырья все большее значение приобретают горнопромышленные отходы (ГПО), которые вовлекаются в повторную отработку. В Приморском крае за многие десятилетия эксплуатации месторождений полезных ископаемых накоплено огромное количество ГПО. При извлечении из них полезных компонентов дополнительно образуются инертные материалы для производства строительных материалов. Кроме

того, хвостохранилища ГПО занимают значительные площади и нередко являются источниками техногенного загрязнения территорий. Таким образом, вторичная переработка ГПО позволяет решать и не менее важную экологическую задачу.

В Приморском крае практический интерес представляют хвостохранилища обогатительных фабрик Кавалеровского рудного района, а также хвостохранилища Ярославского, Приморского, Лермонтовского ГОКов и месторождения Таежного.

В настоящее время в ДФО во вторичную отработку вовлекаются преимущественно техногенные золотоносные россыпи и ГПО обогатительных золоторудных фабрик. В Приморском крае в 2013 г. начата переработка хвостов Дальне-Таежного оловорудного месторождения и Кавалеровских оловорудных месторождений.

Уголь. Приморский край в 2017 г. добыл 8,9 млн т каменного и бурого угля. Реализация программы перевода котельных края на уголь потребует около 0,2 млн т бурого угля дополнительно. Он будет добыт в рамках развития существующих буроугольных месторождений.

Развитие новых экспортных проектов, рассчитанных на замещение привозных углей марок Д и Т для Артемовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС, а также на экспорт, позволит добывать еще 2-4 млн т каменного угля. Это, в первую очередь, такие проекты, как введенный в 2017 г разрез Некковый и планируемый разрез Адамсовский.

Консервативный сценарий добычи угля включает текущий уровень добычи, а также текущие проекты и программу перевода котельных на местные угли. Согласно ему в регионе будет добываться 9,6 млн т угля. Оптимистичный включает реализацию новых проектов по добыче углей экспортных марок, и объем добычи составит 13 млн т.

Лесные ресурсы. Для Приморского края очень важное значение имеет лесопромышленный комплекс. Имеющиеся мощности по переработке древесины в Приморском крае уже сейчас могут обеспечить практически полную переработку всей заготовленной древесины. Но в связи с недостаточной емкостью внутреннего рынка, не конкурентоспособностью продукции на внешнем рынке, значительная часть древесины продолжает поступать в сопредельные страны в круглом виде.

Экспорт лесопродукции Приморского края традиционно направлен в страны Китай и Корею. Из общего объема отгружаемой на экспорт необработанной древесины, около 98% приходится на Китай, а в части экспорта обработанных лесоматериалов доля Китая составляет 64%, Кореи – 34 %.

По данным ФТС России экспорт древесины (обработанной и необработанной) и целлюлозно-бумажных изделий с территории Приморского края составил в 2017 г. 392,4 млн долл. США (порядка 26,3 млрд рублей по среднегодовому курсу). В объемных показателях экспорта необработанные лесоматериалы составили по данным ФТС России (ТНВЭД 4403) 1 692,4 тыс. м3 на сумму 172,6 млн долл. США. Доля Приморского края в физическом объеме экспорта Россией этой категории составила 8,7%, а в денежном выражении – 11,8%, что свидетельствует о более высоком качестве лесов в крае, чем в среднем по стране.

Рынок лесопродукции пока остается крайне теневым. Один из путей решения проблемы – развитие биржевой торговли лесом. При этом биржа реализует задачу создания прозрачного механизма формирования справедливых цен на российские товары.

В настоящее время развитие лесопромышленного комплекса существенно тормозит организация работы железной дороги и недостаточная пропускная способность пограничного перехода ст. Гродеково.

Водные ресурсы. Общая величина ресурсов и запасов подземных вод Приморского края на 01.01.2018 г. составила 6075 тыс. м3/сут; что составляет около 1% в ресурсном потенциале России.

Основная часть ресурсов сосредоточена в центральных (1 655,20 тыс. м3/сут.) и северных (3 850 тыс. м3/сут) районах края, в то время как большая часть населения проживает на юге Приморья, но практически все административные районы и городские округа обеспечены прогнозными ресурсами подземных вод. Перспективные потребности крупных водопотребителей, такие как Владивосток и Находка, обеспечены прогнозными ресурсами, формирующимися на расстоянии от 16 до 66 км от городов.

В рамках развития водных ресурсов необходимо модернизировать систему водоснабжения на территории Приморского края.

Экология. Для улучшения экологического состояния, обеспечения экологической безопасности, охраны природных ресурсов и их рационального использования в Приморском крае необходимы:

создание и эффективное функционирование комплексной системы обращения с твердыми коммунальными отходами, а также системы общественного контроля, направленной на выявление и ликвидацию несанкционированных свалок;

реализация комплекса мероприятий по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

реализация комплекса мероприятий по рациональному использованию водных ресурсов;

повышение качества реализации органами исполнительной власти края контрольно-надзорных функций, в том числе совершенствование нормативно-правовой базы, внедрение новых методов работы;

В долгосрочной перспективе Приморский край должен стать экологически благоприятной территорией России с благоустроенными зелеными городами, с разнообразной и качественной городской средой, обеспечивающей комфортные условия для проживания различных категорий граждан.

Цели и задачи направления «Рациональное природопользование и обеспечение экологической безопасности Приморского края» приведены в разделе 2.3. Показатели достижения целей и решения задач систематизированы в плане мероприятий по реализации Стратегии.

7.3. Основные проекты освоения природно-ресурсного потенциала, включая инвестиционные, реализация которых в том числе возможна на принципах государственно-частного партнерства

На территории Приморского края планируется к реализации ряд проектов по освоению природно-ресурсного потенциала.

Проекты по рациональному освоению минеральных ресурсов

В рамках развития Приморского края планируется реализовать ряд проектов по рациональному освоению минеральных ресурсов. Реализация данных проектов позволит нарастить внутренний региональный продукт Приморского края, увечить эффективность освоения минеральных ресурсов:

Разработка Адамсовского угольного разреза на юге Приморского края.

Разработка новых угольных разрезов на Мельниковском и Белопадинском месторождениях.

Строительство завода по переработке вольфрама.

Увеличение объема производства германия.

Разработка месторождения Глухое.

Освоение месторождения Скрытое.

Проекты по рациональному освоению лесных ресурсов

В рамках развития Приморского края планируется реализовать проекты по строительству заводов по глубокой переработке леса. Реализация данных проектов позволит нарастить внутренний региональный продукт Приморского края, увечить эффективность освоения минеральных ресурсов Приморского края, а также снизить экспорт необработанной древесины заграницу.

Проекты по рациональному освоению водных ресурсов и реализации гидроэнергетического потенциала

В рамках развития Приморского края планируется реализовать ряд проектов по рациональному освоению водных ресурсов и реализации гидроэнергетического потенциала. в т.ч. строительство ГЭС на реке Раздольной и ГАЭС в 40 км от Владивостока. Реализация данных проектов позволит повысить эффективность освоения водных ресурсов края.

7.4. Механизмы государственной поддержки

На данный момент действует ряд программ, в задачи которых входит поддержка рационального освоения природно-ресурсного потенциала. Среди них:

Государственная программа Приморского края «Развитие лесного хозяйства в Приморском крае» на 2013-2021гг.;

Государственная программа Приморского края «Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае на 2013-2021 гг.;

Государственная программа Приморского края «Развитие сельского хозяйства и регулирования рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия. Повышение уровня жизни сельского населения Приморского края» на 2013-2021 гг.;

Государственная программа Приморского края «Охрана окружающей среды Приморского края» на 2013-2021 гг.

Ключевые мероприятия по развитию рыбной отрасли Приморского края направлены на развитие обеспечивающей инфраструктуры, снятие ряда нормативно-правовых барьеров, создание экономических условий, повышающих инвестиционную привлекательность отрасли в Приморье.

В целях рационального освоения природно-ресурсного потенциала необходимо проводить следующие мероприятия:

регулирование экспортных пошлин на продукцию;

привлечение инвесторов в проекты по освоению природно ресурсного потенциала;

включение предприятий в уже созданные или новые ТОСЭР;

расширение производства на предприятиях, относящихся к перспективным отраслям;

мотивация предприятий по лесозаготовке к переработке древесины;

ужесточение технологического контроля за производством меда;

поддержка предприятий, реализующих проекты по перспективным направлениям;

модернизация инфраструктуры предприятий;

реализация гидроэнергетического потенциала края.

Включение предприятий в ТОСЭР позволит привлечь инвесторов к реализации новых проектов на территории Приморского края, а также позволит увеличить интерес инвесторов к уже существующим проектам. Включение в ТОСЭР существующих малорентабельных предприятий позволит этим предприятиям функционировать более эффективно.

8. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫХ И ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКИХ СВЯЗЕЙ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

Приморский край играет важную роль во внешнеэкономической деятельности России. Характеризуясь в первую очередь важной транзитной ролью в межрегиональном сотрудничестве и внешнеэкономической деятельности, Приморский край является также значимым экспортером собственных товаров и услуг и центром притяжения зарубежных инвесторов, в первую очередь, благодаря созданным в регионе площадкам ТОСЭР и режиму СПВ, развивает межрегиональное сотрудничество благодаря совместным проектам с другими российскими регионами.

8.1. Современные особенности внешнеэкономической деятельности

Приморский край обладает значительным потенциалом для экспорта товаров. В 2017 г. сумма экспорта из Приморского края составила 3,1 млрд дол (табл. 8.1.1). Самой большой статьёй экспорта долгое время является рыба, включая морепродукты (949 млн дол в 2017 г.), затем нефть и нефтепродукты (618 млн дол) и древесина и изделия из нее (392 млн дол).

Таблица 8.1.1 – Товарная структура экспорта Приморского края, стоимость в тыс. дол США

Код группы	Наименование товаров	2015 г.	2016 г.	2017 г.
01-24	Продовольственные товары и сырье	952 395,80	1 013 450,62	1 076 135,61
в т.ч. 03	Рыба, ракообразные и моллюски	840 938,87	907 609,54	948 570,44
25-27	Минеральные продукты	1 195 685,81	557 572,86	687 924,20
в т.ч. 27	Топливно -энергетические товары	1 129 501,49	489 938,39	617 576,38
2840	Продукция химической промышленности, каучук	30 207,97	35 717,11	38 425,35
4143	Кожевенное сырье, пушнина и изделия из них	504,15	651,62	277,05
4449	Древесина и целлюлозно-бумажные изделия	349 670,78	363 999,26	392 427,96
50-67	Текстиль, текстильные изделия и обувь	1 554,39	1 242,00	1 408,15
72-83	Металлы и изделия из них	153 857,69	160 827,20	183 776,09
84-90	Машиностроительная продукция	22 011,82	41 256,95	679 934,97
68-71,				
91-97	Прочие товары	1 244,21	1 221,17	12 213,72
	ВСЕГО	2 707 132,62	2 175 938,79	3 072 523,10

Приоритетными внешними рынками сбыта продукции и услуг предприятий Приморского края являются, прежде всего, страны СВА (Китай, Республика Корея, Япония). Основными торговыми партнерами Приморского края при экспорте в 2017 г. были:

- Китай – 1 113,9 млн долларов США или 36,3% экспорта. Главные статьи экспорта: рыба мороженая - 39,3%; нефть и нефтепродукты кроме сырых - 15,8%; лесоматериалы необработанные - 15,2% от стоимости экспорта;

- Республика Корея – 746,6 млн долларов США или 24,3% экспорта. Основные статьи экспорта: рыба мороженая - 25,8%; нефть и нефтепродукты кроме сырых - 20,4%; ракообразные - 17,7%.

- Египет – 640,8 млн долларов США или 20,9% экспорта. Главные статьи экспорта: вертолеты, самолеты, космические аппараты и ракеты - 88,6%.

- Япония – 272,4 млн долларов США или 8,9% экспорта. Основные статьи экспорта: нефть и нефтепродукты кроме сырых - 21,8%.

- Соединенные Штаты – 33,4 млн долларов США или 1,1% экспорта. Главные статьи экспорта: нефть и нефтепродукты кроме сырых - 87,2%; изделия деревянные строительные - 8,9%.

Услуги также являются важной статьей в структуре экспорта Приморского края. Основную долю в экспорте услуг занимает транспортный комплекс

(94-99% объема экспорта услуг). В 2013-2015 гг. объем экспорта услуг вырос с 1,3 до 1,86 млрд дол, однако в 2016 г. он составил лишь 913,2 млн долларов, снизившись в первую очередь за счет падения экспорта услуг в сфере транспорта (до 888 млн долларов), импорт услуг составил 194,4 млн олларов.

Ключевыми проблемами для развития экспорта товаров и услуг из Приморского края являются неэффективность таможенного регулирования и узкие места опорной транспортной инфраструктуры. Так, увеличению грузооборота препятствуют низкая пропускная способность пунктов пропуска, неудобства при пересечении границы физическими лицами и транспортными средствами, невысокая эффективность работы таможенных служб.

Сдерживает эффективность прежде всего недостаточная пропускная способность автомобильных пунктов пропуска. Решение проблемы лежит в плоскости привлечения дополнительного финансирования пограничной инфраструктуры реконструкции и технического оснащения МАПП Пограничный и Краскино в рамках ФЦП «Государственная граница Российской Федерации 2012 -2021 гг.», а также ДАПП Марково, Турий рог, Полтавка за счет иных источников, включая национальный проект «Международная кооперация и экспорт» на 2019-2021 гг. и внебюджетные источники финансирования.

Кроме того, требуется изменение времени движения пассажирского поезда сообщением «Пограничный - Суйфэньхэ». Так, в ЖДПП «Пограничный» функционирует один зал для проведения таможенного контроля, в котором осуществляется оформление сначала прибывших пассажиров, а затем выезжающих в КНР. Часто возникают ситуации, при которых проведение указанных процедур для прибывших пассажиров завершалось позднее времени отбытия поезда и, соответственно, билеты на выезд не продавались, и поезд уходил в КНР пустым. Продление времени стоянки поезда даст возможность своевременно и в полном объеме осуществлять мероприятия пограничного и таможенного контроля в двух направлениях, без изменения пропускной способности пункта пропуска.

С 08.07.2017 г. на территорию Российской Федерации можно въехать по электронной визе через 11 пунктов пропуска на территории свободного порта Владивосток, в том числе через грузопассажирский ЖДПП «Махалино». В связи с этим целесообразна организация пассажирского движения через данный пункт пропуска, что позволит разгрузить МАПП «Краскино», обеспечить комфортное прохождение государственной границы без длительного ожидания, а также даст возможность для роста объемов въездного потока.

Пограничный железнодорожный переход Хуньчунь/Махалино подходит номенклатурно только для двух видов грузов – руды и угля. Для его функционирования в полноценном режиме необходима глубокая модернизация. В том числе его необходимо оборудовать стационарными инспекционно-досмотровыми комплексами.

При этом, согласно положениям Договора о Евразийском экономическом союзе от 29.05.2014 г. таможенные правоотношения регулируются правом Евразийского экономического союза и, следовательно, вопросы, поднятые в Стратегии в отношении применения таможенного законодательства, должны решаться только в пределах, допускаемых правом Евразийского экономического союза

Сохраняется проблема нетарифных барьеров для поставок сельскохозяйственной и пищевой продукции на зарубежные рынки (включая сертификационные и санитарно-ветеринарные требования).

Для экспорта товаров из Приморского края открываются рыночные возможности, в первую очередь, по увеличению поставок продукции в страны СВА, в т.ч. продукции агропромышленного комплекса: сои, меда, кондитерских изделий, мяса и мясопродукции, молочной продукции. Могут быть увеличены поставки древесины и продукции её глубокой переработки, продуктов нефтегазохимии, угля, рыбы и морепродуктов, рудных концентратов, а также сбыт электроэнергии. Такие позиции как продукция нефтегазохимии, уголь, рудные концентраты, рыба и морепродукты могут найти значительный спрос и за пределами СВА.

Наиболее перспективным направлением развития экспорта товаров пока являются поставки в страны СВА пищевых продуктов, особенно мясопродукции. Развитие этого направления требует получения аттестации соответствующих национальных регуляторов, что осложняется имеющими место в Европейской части России вспышкам африканской чумы свиней, что является значимым риском для импортеров. Возможным решением, основанным на лучшей практике урегулирования барьеров для экспорта, является получение разрешения только для части регионов (включая Приморский край).

Спросом со стороны потребителей из стран СВА также пользуются потребительские товары, не производимые в настоящий момент на территории Приморского края: натуральная косметика, ювелирные изделия с обработанными алмазами. Учитывая этот спрос, в перспективе на территории Приморского края может быть организовано их производство.

Другой важной рыночной возможностью является экспорт услуг, в т.ч. связанных с транзитом и обработкой грузов и обслуживанием туристов. В среднесрочной и долгосрочной перспективе важным направлением может стать экспорт медицинских услуг, услуг высшего образования. Взаимодействие с научными центрами в странах СВА и экспорт услуг научно-технического характера позволит добиться опережающего развития научно-технологического комплекса края.

Перспективы долгосрочного развития внешнеэкономической деятельности связаны с увеличением глубины переработки сырья (агропромышленный комплекс, лесопереработка, рыбопереработка), привлечением зарубежных инвесторов с новыми технологиями и подходами, заключение договоров с зарубежными партнерами с целью обеспечения сбыта продукции, развитие международных транспортных маршрутов с целью последующего включения не только в международный транзит, но и в международные производственные цепочки. При этом, большим потенциалом наращивания экспорта обладают малые и средние предприятия Приморского края, которые при наличии скоординированной государственной поддержки способны кратно увеличить объемы, сохраняя гибкость предложения в меняющихся рыночных условиях.

В сфере привлечения инвестиций в экономику Приморского края из зарубежных стран можно выделить следующие ключевые барьеры: сравнительно неблагоприятный бизнес-климат, барьеры в сфере качества транспортно-логистической и инженерной инфраструктуры, а также качества и доступности кадров, сравнительно высокие административные барьеры, и недостаточно активная и сфокусированная работа с инвесторами.

Учитывая обострение глобальной конкуренции за инвесторов, вызванное появлением новых конкурентоспособных производственных площадок и сокращением общего уровня инвестиционной активности в мире, Приморскому краю важно обеспечить более благоприятные условия по сравнению с приграничными территориями соседних провинций Китая, специальными экономическими зонами Республики Кореи и Японии, чтобы привлечь инвестиции высокого качества. КНДР при условии снятия санкций также может стать для Приморского края опасным конкурентом за прямые иностранные инвестиции. Тем не менее, возможностью является рост взаимных инвестиций в рамках Евразийского экономического союза, что может способствовать росту привлеченного объема иностранных инвестиций в экономику Приморского края.

8.2. Направления и механизмы государственной поддержки

Направления и механизмы государственной поддержки внешнеэкономической деятельности включают финансирование развития трансграничной инфраструктуры и повышение эффективности работы таможенных служб; создание и продвижение единого бренда Дальнего Востока; привлечение финансирования от международных институтов; снятие барьеров для российской сельхозпродукции; гармонизацию российских и международных стандартов сертификации продукции; сфокусированное привлечение иностранных инвесторов при участи АНО АПИ ДВ; оказание поддержки резидентам ТОСЭР и СПВ в режиме одного окна АО КРДВ; развитие сервисов сопровождения и поддержки МСП на базе АНО «Центр развития экспорта»; координацию работы АНО «Центр развития экспорта» с Корпорацией развития Приморского края и федеральным Агентством по привлечению инвестиций на Дальний Восток; развитие функционала и активизация деятельности обособленного подразделения Российского экспортного центра во Владивостоке.

Для развития медицинского туризма региону необходимо перенимать передовой опыт Республики Корея, Японии и Китая, привлекать инвесторов из этих стран и продвигать соответствующие туристские продукты на рынках стран СВА. Укрепление внешнеэкономических связей, обмен опытом и кооперация с партнерами из Китая, Японии и Республики Корея позволят Приморскому краю более активно развивать предприятия социальной сферы. Для привлечения значительного числа иностранных студентов из стран СВА, других стран Азии и Латинской Америки необходимо обеспечить успешное развитие образовательных программ ДВФУ на иностранных языках и становление университета в качестве национального центра компетенций в области цифровой экономики. Масштабность задачи стимулирования экспорта услуг в области образования, медицины, культуры, а также науки, технологий и инноваций обуславливает актуальность разработки отдельной комплексной программы.

8.3. Межрегиональные инвестиционные проекты и проекты в сфере внешнеэкономических связей с участием Приморского края

В рамках внешнеэкономическихсвязей реализуются проекты в условиях специальных экономических режимов СПВ и

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

ТОСЭР. Наибольшее количество резидентов СПВ с иностранным участием получают инвестиции от китайских, японских и корейских компаний. Также имеются совместные проекты с партнерами из Индии, Сингапура, Вьетнама, США, Мексики, Великобритании и Нидерландов. Вовлечение иностранных компаний в инвестиционный процесс на территории края способствует включению края в международные производственные цепочки, позволяет местным компаниям получать доступ к новым технологиям и развивать новые для края виды производств.

8.4. Прогнозные оценки внешнеторгового оборота Приморского края

С учетом динамики изменения внешнеторгового оборота края за период 2009 – 2016 гг, реализации крупнейших экспортоориентированных проектов (создание комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств АО ВНХК, создание завода минеральных удобрений в Находке АО «НЗМУ», крупных проектов в РХК, ЛПК, АПК), а также масштабных планов по созданию и развитию международных транспортных коридоров в Приморском крае можно прогнозировать значительное увеличение товарного экспорта и внешнеторгового оборота в целом.

Динамика прогноза внешнеторгового оборота Приморского края с учетом всех перечисленных выше факторов представлена на графике ниже (рисунок 8.1).

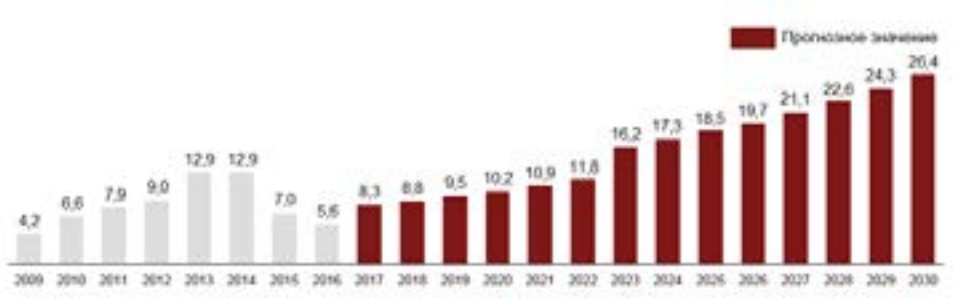

Рисунок 8.1 – Внешнеторговый оборот Приморского Края в 2009-2016 гг. и его прогнозные значения на 2017-2030 гг., млрд долл. США

Экспорт рыбы прогнозируется на уровне более 1,4 млрд долл. в 2020 г., более 2,4 млрд долл. в 2025 г. и более 4,0 млрд долл. в 2030 г. В лесопромышленной отрасли будет происходить постепенный рост объемов экспорта круглого леса и продукции ЛПК с низкой степенью переработки. Также до 2025 г. будут реализоваться проекты по созданию предприятий по производству продукции с высокой степенью переработки, а экспорт таких изделий может существенно возрасти в период 2025-2030 гг. По прогнозу, экспорт продукции ЛПК составит более 0,5 млрд долл. в 2020 г., более 0,9 млрд долл. в 2025 г. и более 1,5 млрд долл. в 2030 г. Экспорт металлов будет развиваться по мере роста спроса, и, согласно прогнозу, экспорт продукции из металла, лома и металлических изделий составит 0,2 млрд долл. в 2020 г., 0,3 млрд долл. в 2025 г. и 0,5 млрд долл. в 2030 г.

8.5. Приоритеты и направления внешнеэкономических связей Приморского края

Цель развития внешнеэкономических связей заключается в наращивании к 2030 г. объемов несырьевого экспорта местными товаропроизводителями до не менее 6 млрд долл. США, предоставлении международных транспортных услуг в объеме не менее 3,5 млрд долл. США и привлечении прямых иностранных инвестиций в приоритетные отраслевые сектора в размере не менее 1,5 млрд долл. США ежегодно за счет реализации Приморским краем преимуществ своей географической близости к крупным рынкам сбыта и источникам международной инвестиционной активности в развитых странах Северо-Восточной Азии.

Показателями, измеряющими достижение цели, являются объем несырьевого экспорта товаров, произведенных на территории Приморского края, объем предоставленных международных транспортных услуг и объем прямых иностранных инвестиций.

В ближайшей перспективе, до 2020 г., регион СВА будет основным внешнеэкономическим партнером Приморского края. Совершенствование взаимодействия с инвесторами, предпринимателями, туристами из китайских северных провинций (Хэйлунцзян, Цзилинь), Республики Корея и Япония окажет существенный положительный эффект на экономическое развитие Приморского края. Приоритетами на данном этапе будут снятие различного рода барьеров для экспорта, развитие транспортной инфраструктуры (пункты пропуска, причалы, МТК Приморье-1 и Приморье-2 и др.), привлечение иностранных инвесторов в реализацию проектов в туристском секторе, лесопромышленном комплексе и других отраслях, развитие приграничных территорий.

В среднесрочной перспективе, до 2025 г., приоритетным внешнеэкономическим партнером останутся страны СВА, наиболее важным партнером будет оставаться Китай, но будет возрастать важность других азиатских стран, таких как Вьетнам, Малайзия и Таиланд. На данном этапе следует укреплять позиции на рынках сбыта данных стран, привлекать инвесторов из указанных стран для реализации проектов на территории Приморского края.

В долгосрочной перспективе, до 2030 г., можно добиться существенных результатов в ходе сотрудничества с более широким кругом стран АТР. Приоритетом на данном этапе будет выход на туристские рынки данных стран, увеличение экспорта, привлечение инвесторов для создания инновационных центров и реализации инвестиционных проектов на территории Приморского края.

Ключевыми мероприятиями для достижения результатов должны стать формирование региональной ассоциации экспортёров и формирование органа поддержки экспорта. В рамках создания и продвижения ассоциации экспортеров, будет сформирован единый каталог местных экспортёров, созданы представительства торгово-промышленной палаты Приморского края в крупнейших городах СВА на базе ассоциаций экспортеров, будет организован регулярный мониторинг внешнеторговой активности в Приморском крае. Поддержка местных экспортеров будет организована на базе обособленного подразделения РЭЦ и АНО «Центр развития экспорта Приморского края». Будет предоставляться полный перечень услуг, предлагаемых РЭЦ, а также дополнительная поддержка экспортеров по соглашению между РЭЦ и Администрацией Приморского края.

Второй задачей Стратегии является расширение доступа к зарубежным рынкам. В рамках этого направления регион будет использовать, как инструменты РЭЦ, дополненные специальным соглашением, так и ряд новых практик: создание специальных каналов дистрибуции для местных товаров за рубежом, формирование и поддержка региональных брендов.

Регионом будет оказана дополнительная поддержка в рамках приоритетных проектов «Международная кооперация и экспорт в промышленности» и «Экспорт продукции АПК». Будет разработана программа развития компетенций для местных экспортёров, включая обучение, поддержку получения сертификации по зарубежным стандартам, а также направления, связанные с компенсацией расходов на защиту торговой марки, сертификацию продукции по местным стандартам, формированием коллективных брендов.

Для активного продвижения товаров местных производителей будет организована система консультирования предпринимателей в вопросах электронной коммерции, стимулирования выхода начинающих экспортёров на крупные электронные торговые площадки (по примеру других российских регионов).

Создание новых возможностей для дистрибуции товаров небольших отечественных производителей, которые не имеют возможности организовать поставки в объемах, достаточных для работы с иностранными торговыми сетями, в крупнейших городских центрах СВА планируется путем формирования региональных брендов с едиными стандартами качества и активным продвижением на иностранных профильных выставках, а также соответствующего развития инфраструктуры сбыта в формате единого оператора («торговый дом»).

Планируется организовать работу по передаче в федеральную собственность автодорог 05А-215 (А-184 «Уссурийск-Пограничный») и 05А-214 (А370 «Уссури» – Хасан), как дорог, включенных в перечень международных автомобильных дорог в соответствии с международными соглашениями Российской Федерации, а также автодорог 05А-364 (пгт. Краскино – МАПП «Краскино») и 05А-216 (А-184 – ДАПП «Полтавка») на подходах к ключевым МАПП, что соответствует общероссийской практике развития международных транспортных коридоров. Перевод ключевых международных трасс в федеральную собственность позволит снизить расходы регионального бюджета и сосредоточить их на реконструкции подъездов к второстепенным пунктам пропуска, что, в свою очередь, ускорит развитие автодорожной сети на подходах к международным автомобильным пограничным переходам и обеспечит скоординированное развитие пограничной инфраструктуры.

Привлечение прямых иностранных инвестиций будет сосредоточено на компаниях нескольких типов. Первый – это компании с высоким технологическим уровнем из стран СВА. Ключевым преимуществом региона для них станут более низкие издержки в Приморском крае. Второй – компании сферы услуг, ориентированных на потребителей из стран СВА. Привлечение компаний, представляющих туристические и медицинские услуги для жителей Китая, такие как диагностика и сопровождение беременности и рождение детей, санаторный отдых и реабилитация, лечение отдельных заболеваний – на основе преимуществ Приморского края в регулировании, экологии и издержках. Третьим типом привлекаемых в регион зарубежных компаний, должны стать компании, стремящиеся получить доступ на рынки стран СВА, например, европейские и латиноамериканские компании – производители продуктов питания и другой продукции.

Для сфокусированного привлечения внешних инвестиций планируется соответствующее преобразование и совершенствование функционала Инвестиционного агентства Приморского края. Также будут организованы инвестиционные ярмарки в крупнейших центрах СВА. Будет проведена работа по позиционированию Приморского края, как региона благоприятного для инвестиций: разработан бренд для инвесторов, обновлен региональный инвестиционный портал, сформирован состав региональной делегации для продвижения регионального имиджа на мероприятиях с участием зарубежных инвесторов.

8.6. Особенности межрегионального сотрудничества, проблемы и перспективы долгосрочного развития

Приморский край занимает существенные доли на рынках Дальнего Востока, он является транспортно-логистическим центром для сырьевого экспорта из регионов Дальнего Востока, например, нефти из Сахалинской области, газа из Республики Саха (Якутия). Приморье является крупным игроком на кондитерском рынке Дальнего Востока и это один из лидеров среди российских регионов по выращиванию и поставкам на рынки регионов ДФО ряда сельскохозяйственных культур.

На рынках регионов центральной части России Приморский край, в основном, известен в первую очередь в качестве поставщика рыбопродукции, с долей российского рынка рыбы и морепродуктов от 7% до 10% по экспертным оценкам за 2016 г. Кроме того, добывающие предприятия края являются лидирующими российскими производителями нескольких видов продукции, в т.ч. борной кислоты, вольфрамового, свинцового и германиевого концентрата.

Межрегиональное сотрудничество Приморского края и других регионов ДФО затруднено географической удаленностью и недостаточным уровнем развития межрегиональной инфраструктуры. Так, невысокий уровень развития сети автодорог, морского и воздушного сообщения ограничивает возможности для сотрудничества. Кроме того, регионы Дальнего Востока являются конкурентами за рынки сбыта (например, сбыта рыбной и агропромышленной продукции, леса) и за российские и иностранные инвестиции.

Рыночные возможности для компаний края на рынке Дальнего Востока – это производство оборудования и оказание услуг по обслуживанию техники для нефтяных, золотодобывающих и других добывающих компаний, судостроение, производство танкеров для транспортировки сырья, высокотехнологичное производство гражданских композиционных судов, также сборочное производство автомобилей, производство автомобильных двигателей для автомобильных заводов АТР. Приморье –крупнейший производитель рыболовных канатов, сетей, промыслового оборудования. Кроме того, является центр медицинского обслуживания всего населения Дальнего Востока

На рынках регионов центральной части России для компаний Приморского края после реализации ключевых проектов развития будут открыты возможности по поставке азотных минеральных удобрений (аммиак, метанол, карбамид), цветных металлов и рудных концентратов.

Важно также отметить значительный потенциал внешних инвестиций в экономику края из центральных регионов. Российские компании, работающие в национальном масштабе, существенно увеличили свое присутствие в Приморском крае за последние 5 лет.

Направления и механизмы государственной поддержки межрегионального сотрудничества включают финансовую поддержку межрегиональных проектов, финансирование развития межрегиональной инфраструктуры (транспортно-логистической, энергетической, телекоммуникационной), развитие компетенций местных компаний, способных выйти со своей продукцией на рынки других российских регионов (включая проведение обучающих семинаров по вопросам межрегионального сотрудничества) и приведение регионального законодательства в соответствие с реальной практикой межрегиональной торговли.

Крупные межрегиональные инвестиционные проекты, в которых принимает участие Приморский край, направлены на строительство инфраструктуры, развитие нефтехимии и улучшение логистики. Так Приморский край взаимодействует с Хабаровским краем для реализации проекта по строительству автомобильной дороги Хабаровск – Владивосток. В рамках строительства магистрального газопровода «Сила Сибири» Приморский край взаимодействует с Амурской областью, Республикой Саха (Якутия). В комплексный проект развития Северного морского пути вовлечено большинство регионов Дальнего Востока, включая Приморский край.

Приоритетные направления межрегионального сотрудничества и ключевые проекты. Цель межрегионального сотрудничества – это наращивание к 2030 г. объема годового вывоза несырьевых товаров Приморского края в другие регионы страны до 80 млрд руб., объема новой привлеченной грузовой базы из российских регионов до 40 тыс. TEU и менее 30 новых инвестиционных проектов компаний из других субъектов Российской Федерации за счет развития межрегиональных связей и реализации потенциала уникального транспортно-географического положения Приморского края.

Приоритетным направлением межрегионального сотрудничества для Приморского края будет торговля товарами местного производства. Для этого планируется создание торговых представительств, ключевой функцией которых станет посредничество в проведении переговоров с контрагентами (в том числе розничными сетями) в разных регионах. В течение первого этапа реализации Стратегии предполагается открытие двух представительств в Москве и Новосибирске.

Развитию межрегиональной торговли будут способствовать перечисленные выше направления поддержки экспорта, в первую очередь направленные на развитие торговли в электронном формате. В рамках развития данного направления будут проведены консультации для предпринимателей, планирующих организацию продаж товаров местного производства с помощью электронных каналов, выработаны механизмы поддержки выхода на крупные международные и общероссийские электронные торговые площадки на конкурсной основе.

Планируется проработка расширения формата «Дней Дальнего Востока», с распространением этого ежегодного мероприятия и на другие крупные города страны помимо Москвы.

Следующим приоритетным направлением выстраивания межрегиональных отношений станет привлечение транзитных грузов на маршруты, проходящие через Приморский край. Основной зоной роста должны стать контейнерные перевозки из регионов Европейской части России в порты Приморья.

Среди потенциальных ниш для инвесторов из других регионов России в Приморском крае следует выделить лесопромышленный комплекс, туристский и транспортно-логистический сектора, а также проекты по развитию приграничных территорий. Привлекательные налогово-административные условиях обеспечиваются благодаря режимам ТОСЭР и СПВ. Приморский край со своей стороны будет обеспечивать режим наибольшего благоприятствования для инвесторов, информирование о возможностях инвестиций в регион.

9. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОСТРАНСТВЕННОГО РАЗВИТИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

9.1. Особенности, проблемы и перспективы пространственного развития Приморского края

9.1.1. Особенности пространственного развития Приморского края

Пространственная организация Приморского края формировалась в связи с особенностями географического положения, под воздействием транспортного и природного каркаса, с учетом приграничного и приморского положения.

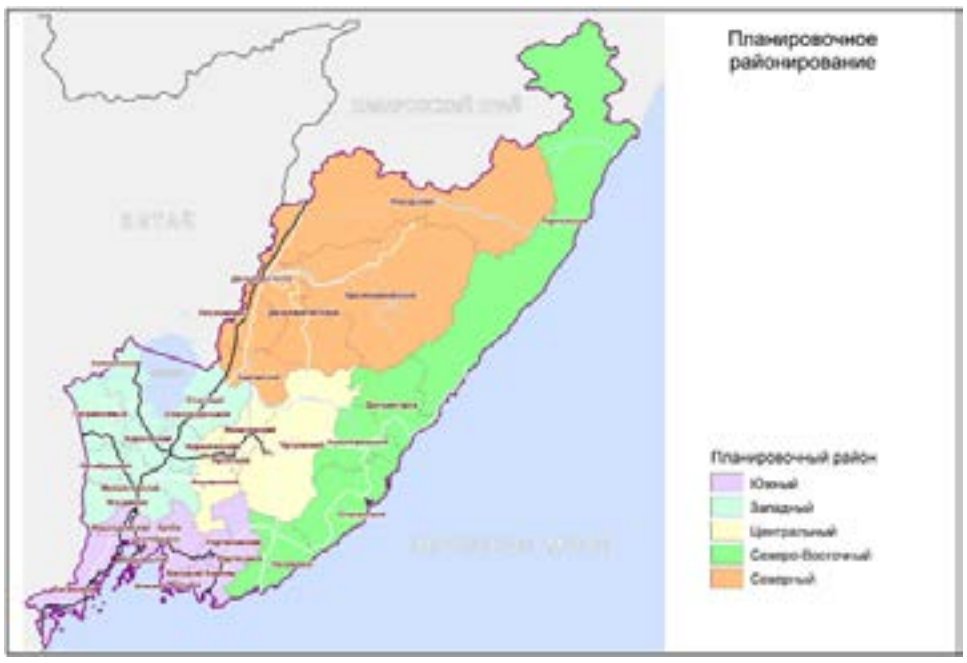

Рисунок 9.1.1 – Функционально-планировочные районы (в соответствии со Схемой территориального планирования Приморского края)

Таблица 9.1.1 – Характеристика функционально-планировочных районов Приморского края

Наименование показателя	южный	западный	центральный	северо-восточный	северный
Доля населения, %	59,4	22,3	5,4	5,3	7,6
Численность работающих в организациях, в % от населения	25,2	16,1	23,9	17,1	1,6
Доля инвестиций в основной капитал, %	90,4	4,9	1,2	1,7	1,8
Доля в объеме промышленного производства, %	72,3	12,5	7,0	6,2	2,0
Доля в обрабатывающих производствах, %	68,8	13,0	9,6	6,8	1,9
Доля в объеме сельскохозяйственного производства, %	27,5	52,7	6,0	3,6	10,2
Посевные площади сельскохозяйственных культур, в % к итогу	4,8	70,2	6,8	1,5	16,7
Доля в объеме жилищного фонда, %	62,2	18,6	6,7	4,7	7,8
Обеспеченность населения жилищным фондом, кв.м/чел.	23,6	18,8	27,6	20	23,1

В результате пространственная организация края имеет ярко выраженную неравномерность в концентрации населения и бизнеса на юге, где имеются благоприятные природно-климатические условия и высокий экономический потенциал территории.

Схема территориального планирования Приморского края выделяет пять функционально-планировочных районов (рисунок 9.1.1). Границы районов установлены по границам муниципальных образований.

Ключевые индикаторы социально-экономического развития каждого из перечисленных функционально-планировочных районов по состоянию на 1.1.2017г. приведены в табл. 9.1.1.

9.1.2.. Проблемы пространственного развития Приморского края

Проблемами пространственного развития Приморского края являются:

1. Выраженный эксцентриситет в развитии пространства Приморского края (концентрация населения и экономики на юге и очаги на севере и востоке) – следствие отсутствия современной транспортной инфраструктуры в меридиональном и широтном направлении в центральной и восточной частях.

2. Неравномерность и неоднородность размещения поселенческой сети - сеть населенных пунктов приурочена к существующим транспортно-коммуникационным коридорам и очагам добычи и переработки лесных, рудных и морских ресурсов.

3. Сжатие освоенной зоны при одновременной концентрации населения и экономической активности на юге и в региональном центре – за период 2010-2016 годы наблюдается сокращение числа поселков городского типа с одновременным снижением их средней людности с 7,0 до 5,9 тыс. чел. Средняя людность городов за этот же период возросла со 108,4 тыс. чел. до 110,4 тыс. чел. Доля города Владивосток в общей численности населения возросла с 31,5% до 32,9%.

4. Значительные диспропорции в уровне развития районных систем расселения и их центров - разрыв между муниципалитетом-лидером и муниципалитетом-аутсайдером составляет:

по уровню среднемесячной зарплаты 186% (26,0 тыс. руб. – 48,4 тыс. руб.).

по обеспеченности жилфондом 146% (19,8 кв.м – 29,0 кв.м/чел.).

по вводу жилфонда на 1 жителя 16,3 раза (0,03 кв.м – 0,58 кв.м).

по доле занятых в организациях от общей численности населения 5,3 раза (7,5% - 40,0%).

5. Низкое качество городской среды. В соответствии с Индексом качества городской среды, разработанного Агентством ипотечного жилищного кредитования (АИЖК) и КБ Стрелка в рамках проекта «Формирование комфортной городской среды», реализуемого Минстроем России, в рейтинг вошли пять городов Приморского края – Владивосток, Уссурийск, Артем, Находка и Арсеньев. Удовлетворительным признано качество городской среды только во Владивостоке, в остальных городах оно признано плохим (табл. 9.1.2).

Таблица 9.1.2 – Рейтинг городов Приморского края

Фактор качества	Владивосток	Артем	Уссурийск	Находка	Арсеньев
Жилье и прилегающие пространства	35	29	25	28	23
Уличная инфраструктура	26	20	22	24	30
Озелененные и водные пространства	19	13	16	11	14
Социально-досуговая инфраструктура и прилегающие пространства	29	14	21	23	16
Общественно-деловая инфраструктура	24	5	7	7	12
Городское пространство в целом	31	26	26	30	29
Общий бал	164	107	117	123	124
Состояние городской среды	удовлетворит	плохое	плохое	плохое	плохое

9.1.3. Перспективы пространственного развития Приморского края

Сложившееся размещение промышленного производства, расположение крупнейших портов дальневосточного региона в привязке к железнодорожным магистралям в южной части Приморского края определяют сохранение пространственного эксцентриситета в обозримой перспективе. Однако, возможно смягчение диспропорций развития южной, центральной и северной частей края.

Пространственное развитие Приморского края в долгосрочной перспективе обеспечит:

- формирования новых зон концентрации населения и экономической активности в центральной (Арсеньев) и северной (Лесозаводск-Дальнереченск) частях– пространственных противовесов южному району;
- формирование и развитие полицентрической Владивостокской агломерации;
- вовлечение в хозяйственный оборот не используемых минерально-сырьевых, лесных и морских ресурсов;
- вовлечение в хозяйственный оборот объектов культурного наследия;
- формирование природно-экологического каркаса.

9.2. Приоритеты, цели, задачи и направления пространственного развития края на долгосрочный период

Миссией пространственного развития Приморского края является снижение пространственной дифференциации в социально-экономическом развитии за счет преобразования сложившейся пространственной структуры края.

Реализации миссии пространственной политики будет способствовать выполнение следующих целей Стратегии:

Формирование территории благоприятной для жизни, работы, инвестиций на основе инновационного роста, концентрации инноваций и технологий, разработанных в России, странах Азиатско-Тихоокеанского региона, а также непосредственно в Приморском крае.

Увеличение количества резидентов территорий с особыми условиями ведения экономической деятельности, рост объемов инвестиций резидентами и созданных рабочих мест

Стабилизация финансово-экономического положения моногородов за счет ухода от монозависимости, включения в процессы создания новых промышленных производств в Приморском крае, в промышленную кооперацию, помощи в выходе на новые рынки.

Использование потенциала приграничного расположения для повышения интенсивности хозяйственной деятельности и улучшения социально-экономического положения приграничных территорий.

Расширение возможностей для экономического развития муниципальных районов и городских округов, и пополнения доходной базы бюджета за счет формирования на муниципальном уровне благоприятного инвестиционного климата и повышения качества муниципального управления, а также мобилизации дополнительных финансовых ресурсов для реализации инфраструктурных проектов.

Кардинальное повышение качества транспортно-коммуникационной системы Приморского края.

Обеспечение потребителей региона доступной энергетической и коммунальной инфраструктурой, в том числе путем реализации проектов, направленных на повышение конкурентных преимуществ региона и опережающее развитие.

Повышение доступности и качества телекоммуникационной инфраструктуры для удовлетворения потребностей бизнеса, повышения эффективности в государственном секторе и обеспечения населения телекоммуникационными услугами – в первую очередь, услугами мобильной связи и доступом к сети Интернет.

9.3. Сроки достижения указанных приоритетов, целей и задач

На первом этапе (до 2020 г.) предполагается:

- реализация проектов территорий опережающего развития в Надеждинском, Михайловском, Спасском и Черниговском муниципальных районах, а также проекта развития Свободного порта Владивосток;
- реализация проектов развития всех видов инфраструктурного обеспечения (транспортного, инженерного, социального), включенных в программы Российской Федерации и Приморского края.

На втором этапе (до 2025 г.) предполагается:

- формирование новой зоны концентрации населения и экономики с центром в г. Арсеньев;
- реализация проектов развития международных транспортных коридоров (Приморье-1, Приморье-2);
- реализация проектов территорий опережающего развития в Большом Камне, в Партизанском районе и других;
- развития транспортно-коммуникационного каркаса, направленного на увеличение связности территории;
- улучшение состояния городской среды и рост привлекательности территории Приморского края как места проживания и работы.

На третьем этапе (до 2030 г.) предполагается:

- формирование второй новой зоны концентрации населения и экономики с центрами в г.Лесозаводск, г.Дальнереченск и г. Спасск-Дальний;
- развитие инфраструктуры приграничного сотрудничества;
- усиление транспортной связи с морским побережьем;
- кардинальное улучшение городской среды в г. Лесозаводск, г. Дальнереченск и г. Спасск-Дальний;
- формирование широтных связей «Арсеньев – Кавалерово – Рудная Пристань» и «Кавалерово – Ольга».

9.4. Обоснование состава, территориальной привязки и отраслевой специализации наиболее перспективных территорий, которые внесут наибольший вклад в экономический рост и повышение качества жизни

Владивостокская агломерация

К Владивостокской агломерации относятся города Владивосток и Артем, а также Надеждинский и Шкотовский районы (в соответствии с действующим соглашением о создании агломерации). Это 812,2 тыс. жителей (42,5% населения), сконцентрированных на площади 5328,1 км2 (3,2% территории).

Формирование агломерации позволяет улучшить межмуниципальное взаимодействие при реализации крупных проектов, проводить на территории скоординированную градостроительную политику, формировать единую политику и практику управления, согласованно развивать транспортную, инженерную и социальную инфраструктуру.

Развитие Владивостокской агломерации будет направлено на формирование удобной для жизни и отдыха, работы и предпринимательства территории, стимулирование инвестиций и технологического развития с использованием преимуществ, связанных с наличием крупных центров компетенций по ряду технологических направлений, и привлечением компетенций, развитых в странах АТР.

Поэтому якорные проекты развития Владивостокской агломерации относятся прежде всего к научно-образовательной сфере и сфере высоких технологий, развитию транспорта и логистики, обрабатывающей промышленности и туризма.

Получат развитие интегрированный развлекательный курорт «Приморье» (развитие игорного бизнеса и привлечение въездного туристического потока), туристско-рекреационный кластер «Приморское кольцо» (развитие и продвижение автомобильного, мотоциклетного и других технических видов спорта), центр водных видов спорта на о. Русский. Развитие сферы досуга и развлечений предусматривает строительство двух новых торгово-развлекательных комплексов во Владивостоке и одного в Артеме. В Шкотовском районе получит развитие туристско-рекреационный кластер «Пидан» с центром активного отдыха и двумя горнолыжными комплексами.

Ожидается продолжение работы над проектом завода СПГ в районе Владивостока, а также рассматривается целесообразность строительства малотоннажных и среднетоннажных заводов СПГ с целью реализации на внутреннем рынке газомоторного топлива, в том числе для бункеровки судов и на экспорт в страны АТР.

В реальном секторе экономики также предусматривается создание предприятия по выпуску автомобильных двигателей, кондитерского завода, предприятия по сборке грузовых автомобилей, а также современного производства кормовых белков для нужд агропромышленного сектора и на экспорт. В Надеждинском районе получит развитие угледобыча.

Большие планы имеются по развитию логистического комплекса – контейнерный терминал, логистический комплекс вблизи аэропорта, 2 логистических комплекса в Надеждинском районе.

Будут развиваться научно-образовательный комплекс на базе ДВФУ (как основное звено, обеспечивающее связку «технологии-образование-кадры»), технопарк в сфере информационных технологий (обеспечение проведения исследований и экспертиз, трансфера технологий, защиты интеллектуальной собственности, привлечение инвесторов, партнеров и другими услугами, направленными на продвижение на рынках АТР). Планируется масштабное развитие территории о. Русский с учетом создания на острове специального административного района.

Кроме того, запланировано значительное количество инвестиционных проектов меньшего масштаба в различных секторах экономики – проекты жилищного строительства, туристического комплекса, транспортно-логистического комплекса. Проекты развития машиностроения и иной обрабатывающей промышленности включают развитие судостроительных и судоремонтных предприятий, создание производства грузовиков, дизель-генераторов, электромобилей, приборов учета и микроэлектроники, изделий из кожи, швейного производства, пластиковых изделий и упаковки, металлоконструкций различного назначения, предприятий деревопереработки. В части промышленной инфраструктуры предусматривается создание и развитие индустриального парка «Приморье».

Реализация таких масштабных проектов влечет необходимость серьезного развития транспортной и энергетической инфраструктуры. Планируется реконструкция ВПП аэропорта Кневичи (ИВПП-2), строительство дорог. Кроме того, запланирован масштабный проект реконструкции Владивостокского тоннеля, позволяющий существенно улучшить технико-экономические параметры всей транспортной инфраструктуры агломерации.

По минимальным оценкам дополнительная потребность в электрической мощности превысит 170 МВт. Крупнейшие проекты развития энергетики – строительство Артемовской ТЭЦ-2, модернизация Владивостокской ТЭЦ-2. Кроме того, планируется строительство и реконструкция подстанций и высоковольтных ЛЭП, перевод котельных на газ и уголь, строительство газопроводов и газораспределительных сетей.

Необходимость формирования привлекательного для жизни, работы, учебы и отдыха пространства, конкурентоспособного в условиях АТР, обуславливает масштабные планы по развитию социальной инфраструктуры, высокотехнологичной медицины и образования, физкультуры и спорта, сферы культуры, а также экологического каркаса территории.

Развитие сферы здравоохранения предусматривает строительство центров ядерной и протонной медицины, диагностического центра в г. Артем, строительство поликлиник, роддома, инфекционной больницы, противотуберкулезного диспансера и других объектов.

Развитие сферы физкультуры и спорта включает такие крупные объекты как футбольно-легкоатлетический стадион в г. Владивостоке, легкоатлетический манеж, дворцы единоборств и игровых видов спорта на о. Русский, а также строительство 3 физкультурно-оздоровительных комплексов и др.

Развитие сферы культуры предусматривает реконструкцию здания для размещения краевой публичной библиотеки, реконструкцию театра им. Горького, драматического театра молодежи, строительство краевого театра кукол. Предусматривается также проведение давно уже ставшего знаковым Международного кинофестиваля стран Азиатско- Тихоокеанского региона «Меридианы Тихого», реализация мероприятий по созданию инновационного культурного центра в г. Владивостоке (о. Русский), реконструкция зданий для размещения государственной картинной галереи, для реализации проекта исторического парка «Россия – Моя история». Будет построен Дом культуры в селе Многоудобное Шкотовского района.

Развитию сферы культуры и привлечению туристического потока будут способствовать создание филиалов Эрмитажа, Третьяковской галереи, Русского музея, реконструкция театров, культурных центров.

В части развития жилищно-коммунальной инфраструктуры запланировано строительство и реконструкция сетей и объектов водоснабжения и канализации, тепловых сетей и объектов.

Важное место будет занимать экологическая тематика – рекультивация свалок, строительство комплексов по переработке отходов, расчистка русел рек.

Реализация скоординированного комплекса проектов и мероприятий с использованием преимуществ специальных режимов Свободного порта Владивосток и ТОСЭР в Надеждинском районе, в увязке с созданием и развитием на о. Русский финансового центра международного уровня и территории со специальным финансово-правовым режимом, позволит сформировать новую модель развития Владивостокской агломерации как лидера индустриально-постиндустриального развития, интеллектуального центра Востока России, проводника шестого технологического уклада на этой территории.

Владивостокская агломерация должна стать коммуникативной площадкой России и стран АТР, реализующей управленческие, транспортно-логистические, инновационно-образовательные, туристические, производственные функции.

Планируется формирование деловых районов, включающих офисные центры, выставочные, ярмарочные, торговые и гостиничные комплексы, в том числе:

создание на острове Русский современного Центра международного сотрудничества, включающего конгрессно-выставочные площади; офисные площади; гостиничный номерной фонд;

создание конгрессно-выставочного и культурно-познавательного туристского комплекса «Босфор-Восточный»;

реализацию проектов, направленных на капитализацию культурного потенциала и уникального архитектурного пространства за счет формирования новых объектов культуры;

развитие современной городской среды г. Владивостока как европейского города в азиатском пространстве, в том числе:

реабилитация исторического центра г. Владивостока путем частичной реконструкции и реставрации памятников истории и культуры, ограничения высоты вновь возводимых точечных строений для сохранения панорамного обзора бухты Золотой Рог;

благоустройство Нагорного парка на южном склоне горы Буссе (г. Владивосток), благоустройство сопок как главных видовых площадок городского округа, вынос нефтебазы, расположенной в районе р. Первая Речка.

Расчистка и устройство набережной вдоль побережья Амурского залива, где должна пройти непрерывная пешеходная связь до р. Вторая Речка (на насыпных территориях) согласно проекту «Тропа здоровья».

Инфраструктурное развитие агломерации:

а) Развитие транспортно-коммуникационной инфраструктуры:

создание системы автомагистралей и скоростных дорог, обеспечивающих связь агломерации с западной и центральной частью Приморского края;

формирование меридиональной и широтной связей вдоль транспортных коридоров «Приморье-1» и «Приморье-2»;

создание высокотехнологичных транспортных узлов (мультимодальных центров), обеспечивающих основные международные и межрегиональные связи;

распространение новых транспортных (перевозочных) технологий с целью повышения доступности услуг транспортного комплекса

б) реализация масштабных проектов в сфере развлекательной и жилой недвижимости:

стимулирование развития инфраструктуры «свободного времени» (современных спортивных комплексов, кинотеатров, системы общественного питания и т.д.);

реализация крупных проектов в сфере жилой недвижимости (в том числе развитие загородной недвижимости)Владивостокский городской округ:

микрорайон «Зеленый угол» - жилой район «Новый город», жилой массив в районе бухты Патрокл;

жилой микрорайон «Снеговая падь»; район «Солнечная долина» в пос. Трудовое; полуостров Саперный;

о. Русский;

Надеждинский муниципальный район, пос. Новый – коттеджный поселок «Бизнес класса».

в) повышение транспортной доступности населенных пунктов, входящих в агломерацию, и их частей:

развитие пригородных пассажирских перевозок;

г) повышение экологической устойчивости территории:

поддержка технологической модернизации существующих предприятий с целью снижения негативного воздействия на окружающую среду;

формирование «зеленых зон» (как внутри г. Владивостока, так и между основными субъектами агломерации);

создание эффективной системы управления отходами, в том числе по сбору, транспортировке, обезвреживанию и захоронению отходов производства и потребления с развитием инфраструктуры по переработке отходов и их использованию в качестве вторичных источников сырья, а также безопасной утилизации опасных отходов;

реабилитация зон экологического неблагополучия;

комплексное управление прибрежными акваториями и приморскими территориями;

Развитие Владивостокской агломерации осуществляется по типу полицентрической структуры, что предусматривает выработку единой политики пространственного развития агломерации и обеспечение уровня экономической самодостаточности отдельных подцентров.

Основные этапы развития Владивостокской агломерации.

I этап 2018 - 2020 гг.- разработка модернизационной модели устойчивого развития социально-экономической системы Владивостокской агломерации включает следующие элементы:

разработку концепции развития Владивостокской агломерации: выявления факта наличия агломерационного эффекта на юге Приморского края, его границ сейчас и в будущем (при реализации инвестиционных проектов и ТОСЭРов); ключевых факторов, влияющих на процесс концентрации экономических сил в регионе и влияние агломерации на развитие Приморского края; разработку и утверждение модели развития агломерации; моделирование транспортных потоков с учетом Владивостокской агломерации;

определение ключевых проектов, муниципальных приоритетов развития агломерации и предложений по перспективному развитию секторов экономики агломерации, в том числе создание новых производственных зон различных специализаций;

подготовку нормативно-правовой основы организационно-правового управления Владивостокской агломерацией;

разработку схемы территориального планирования на часть территории Приморского края в границах Владивостокской агломерации;

разработку программы развития Владивостокской агломерации на 20 лет с учетом новых механизмов развития; встраивание проекта развития Владивостокской агломерации в систему муниципальных программ, государственных программ Приморского края, государственных программ Российской Федерации, федеральных целевых и государственных программ;

реализация проектов территорий опережающего социально-экономического развития и Свободного порта Владивосток на территории Владивостокской агломерации.

Развитие агломерационных процессов на краткосрочную перспективу будет включать в себя создание единой транспортной и жилищно-коммунальной инфраструктуры, развитие единой системы инженерных коммуникаций (электросетевого хозяйства, газоснабжения, водоснабжения и канализации), единой системы бытового и социо-культурного обслуживания населения.

II этап 2020-2025 годы - реализация проектов, направленных на глобальную конкурентоспособность Владивостокской агломерации, предполагает:

создание современной инженерной, транспортной, социальной инфраструктуры, экономики знаний, объединение ресурсов, формирующих факторы производства;

объединение рынков труда, рынков торговой, жилой и производственной недвижимости;

реализация проектов территорий опережающего развития и инвестиционных проектов развития Владивостокской агломерации;

III этап 2025-2030 годы - развитие экономики агломерации и ее социальной составляющей, рост агломерационного эффекта от реализации комплексных проектов развития муниципальных образований и ключевых инвестиционных проектов создания новой экономики, включая следующие элементы:

развитие агломерации на основе нового «портфеля ресурсов» (конкурентный человеческий капитал, емкие и динамичные рынки, инновации высокотехнологичные основные фонды и постиндустриальный тип организации производства);

активное встраивание агломерации в глобальную иерархию городских центров АТР.

Находкинский транспортно-промышленный узел

Находкинский транспортно-промышленный узел (9,9% населения края и 1% территории) сформирован на базе Находкинской агломерационной территории, которая включает Находкинский городской округ (150,2 тыс. чел., 360,36 км2), а также расположенный в 50 км городской округ Партизанск (37,1 тыс.чел, 1288,6 км2), с которым развита маятниковая миграция населения, и где расположен основной энергоисточник агломерационной территории – Партизанская ГРЭС (203 МВт, 120 Гкал/ч).

Ключевым якорным проектом является проект строительства Находкинского завода минеральных удобрений – один из

крупнейших инвестиционных проектов Дальнего Востока. Поставлять продукцию планируется преимущественно в страны Азиатско-Тихоокеанского региона, а также Индию и страны Латинской Америки. Под проект уже законтрактованы объемы газа.

Завершается работа по включению территории в ТОСЭР «Нефтехимический».

В части развития транспортных функций Находки планируется реализация проектов крупных перегрузочных комплексов, портов и терминалов, что потребует соответствующего усиления железнодорожной и автомобильной инфраструктуры.

В первую очередь – это строительство универсального производственно-перегрузочного комплекса Север в порту Восточный, строительство 3 очереди углепогрузочного комплекса в порту Восточный, реконструкция и модернизация Находкинского морского порта.

Повышению устойчивости энергоснабжения агломерации будет способствовать восстановление производственной деятельности шахты «Центральная» в г. Партизанске для обеспечения топливом Партизанской ГРЭС.

Кроме того, предусматривается реализация ряда проектов меньшего масштаба, среди которых большая часть относится к ключевой для Находки отрасли транспорта и логистики: реконструкция причалов в порту Восточный, создание группы логистических центров.

Также получит развитие АПК (животноводческий комплекс), РХК (производство орудий лова, предприятия рыбопереработки), предусматривается создание предприятия по обслуживанию и ремонту судов и портовой техники, предприятий по производству стеклокомпозитов, пластиковых бытовых товаров, предприятия по сбору и переработке отходов.

Также предусматривается создание комплекса по хранению, переработке и реализации сельскохозяйственной продукции.

Якорные проекты развития Находкинского транспортно-промышленного узла создадут потребность в дополнительных провозных мощностях Дальневосточной железной дороги в объеме около 48-50 млн тонн в г., что потребует комплексной увязки этих проектов с планами развития Транссиба.

Находкинский транспортно-промышленный узел является ключевым не только с точки зрения обеспечения транспортных потребностей всей страны (крупнейший перевалочный мультимодальный центр Востока России и конечное звено международных транспортных коридоров), но и с точки зрения связности территории Приморского края.

Для соответствующего инфраструктурного развития Находкинского транспортно-промышленного узла предусматривается реализация проектов развития внешней транспортной инфраструктуры, в т.ч. строительство автомобильной дороги Владивосток - Находка - порт Восточный в рамках МТК «Приморье-1», проекты развития железнодорожной инфраструктуры и автодорог для обеспечения функционирования нефтехимического кластера Восточной нефтехимической компании в Партизанском районе. Предусматривается также реконструкция мостового перехода через р. Партизанская автомобильной дороги Находка-Лазо-Ольга-Кавалерово в Партизанском районе вблизи г. Партизанска.

Значительное число новых рабочих мест, необходимость формирования комфортной среды и современной сферы услуг в Находке обуславливают реализацию ряда проектов социальной и жилищно-коммунальной инфраструктуры, в т.ч. реконструкцию водозабора, ремонт тепловых сетей в Партизанске и Находке, создание объектов водоподачи для нефтехимического кластера (в Партизанском районе). Также предусматривается сооружение новой угольной котельной.

Развитие сферы здравоохранения предусматривает строительство инфекционной больницы в Партизанске и детской поликлиники в Находке.

Физкультурно-спортивная инфраструктура будет усилена строительством двух ФОКов, ледового катка в Находке и стадиона в Партизанске, реконструкцией бассейна и центра гребных видов спорта в Партизанске.

В сфере охраны окружающей среды и защиты территорий от негативного воздействия вод предусматривается крупный блок мероприятий по расчистке, спрямлению и дноуглублению русел протекающих здесь рек и ручьев.

В результате Находкинская агломерационная территория кардинально усилит свои позиции в качестве крупнейшего транспортно-логического центра Дальнего Востока с наращиванием масштабов обрабатывающей промышленности.

ТОСЭР «Большой Камень»

Расположена в городском округе «Большой Камень» (119,8 кв. км, 38,5 тыс. чел).

Развитие территории будет концентрироваться вокруг реализации ключевого проекта Дальневосточного центра судостроения и судоремонта (АО «ДЦСС») – проекта создания Судостроительного комплекса «Звезда». Проект реализуется консорциумом ПАО «НК Роснефть» и ОАО «Газпромбанк» (ЗАО «Современные технологии судостроения») на основании поручений и указов Президента Российской Федерации и актов Правительства Российской Федерации. В увязке с этим проектом также осуществляется Комплексная программа реконструкции АО «ДВЗ «Звезда».

Первая очередь ССК «Звезда» была введена в эксплуатацию в 2016 г. Пилотный заказ планируется сдать уже в 2019 г. Основу первой очереди составляют блок корпусных производств с окрасочными камерами и тяжелый достроечный стапель. Первый этап позволяет выпускать суда снабжения, в том числе ледового класса, танкеры и другую морскую технику. Объем переработки - 90 тыс. тонн металла в г., практически пятая часть от перерабатываемого в судостроительной отрасли России металла.

Ввод второй очереди проекта позволит заметно нарастить производительность верфи и спускать на воду суда практически без ограничений по спусковому весу и размерам.

Ввод в эксплуатацию третьей очереди обеспечит строительство офшорных конструкций всех без исключения типов и увеличит производительность верфи до 380 тысяч тонн металла в г., что составит около половины используемой в отрасли стали.

Продуктовую линейку «Звезды» составят высокотехнологичные, крупнотоннажные суда, морские буровые, разведочные и добычные платформы, суда обслуживающего флота, в том числе ледового класса. Основными технологическими преимуществами создаваемой верфи являются: высокая автоматизация производства с использованием большого количества автоматизированных линий и оборудования с числовым программным управлением.

ПАО «НК Роснефть» стала первым заказчиком новой верфи и заключила контракты на строительство четырех судов снабжения ледового класса. Подписано соглашение о разработке и строительстве еще пяти танкеров последнего поколения типа «Аффрамакс» с использованием газомоторного топлива, соответствующего самым строгим международным экологическим стандартам, вводимым с 2020 г. Есть первые иностранные заказчики.

Прорабатываются также планы по размещению на ССК «Звезда» заказа на постройку ледокола нового поколения «Лидер».

Кроме того, к крупным инвестиционным проектам, напраленным на повышение степени локализации производства, относится строительство завода по производству винто-рулевых колонок.

Масштабное развитие судостроения и связанных с ним производств будет дополнено реализацией крупных транспортно-логистических проектов, в том числе – специализированный порт в б. Суходол.

Реализация проекта требует скоординированных инвестиций в развитие инфраструктуры г. Большой Камень, развитие жилищного строительства и социальной сферы.

Предусматривается реализация проектов по созданию арендного фонда жилья, а также строительству новых микрорайонов в Большом Камне, строительство гостиницы, оздоровительного комплекса, двух предприятий строительной индустрии (производство металлоконструкций и бетона), создание предприятия марикультуры, сетеснастного производства, предприятия по приему и переработке вторичного сырья и ряд других.

Дополнительная потребность в электроэнергии в результате реализации инвестиционных проектов оценивается в 100 МВт, поэтому запланированы к строительству новые подстанции. Также предусмотрено строительство и реконструкция котельных, тепловых сетей.

Получит развитие транспортный комплекс, включая строительство объездной дороги, строительство и реконструкция автодорог к новым и существующим микрорайонам, объектам промышленности и новым транспортным узлам, развитие парка коммунальной техники, строительство пассажирского пирса в б. Андреева.

Реализация якорных проектов судостроения формирует в Большом Камне новое качество современной профессиональной среды и носителей уникальных компетенций. Особое внимание при реализации проекта планируется уделять обучению и повышению квалификации персонала новой верфи, а также работе по адаптации сотрудников на новом месте жительства. Только с вводом в эксплуатацию объектов первой расширенной очереди численность населения Большого Камня увеличится более чем на 7,5 тысяч человек (работники верфи и члены их семей), что приведет к увеличению численности города на 17%

Поэтому большое внимание будет уделено формированию комфортной социальной и коммунальной сферы. Предусматривается строительство новых школ и детских садов, благоустройство существующих. Будут построены детская и взрослая поликлиники, реконструирована действующая поликлиника, обеспечено достаточное количество транспорта автомобилей скорой медицинской помощи с учетом увеличения численности населения.

Для развития физической культуры и спорта запланировано строительство ФОКа, плоскостных сооружений, реконструкция стадиона и спортивного комплекса и ряд других мероприятий.

Получит соответствующее развитие сфера культуры – строительство центра культурного развития, реконструкция Дворца культуры «Звезда», дополнительное оснащение существующих учреждений.

Масштабные проекты предусматриваются в сфере формирования нового качества городского пространства: развитие набережной в б. Андреева, создание новых и благоустройство существующих парковых пространств. Продолжится расселение и ликвидация ветхого и аварийного жилого фонда, улучшение жилищных условий граждан.

Запланированы расчистка, спрямление, дноуглубление русел рек Сахарная и Петровка для защиты от наводнений территории городского округа.

ТОСЭР «Нефтехимический»

ТОСЭР «Нефтехимический» (390 кв. км) расположена в южной части Партизанского района. Численность населения территории тяготения к ТОСЭР может быть оценена в 10 тыс. чел (около трети населения Партизанского района).

В рамках ТОСЭР предусматривается реализация крупнейшего инвестиционного проекта Востока России – создание комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств (выпуск моторного топлива «Евро-5» и прочей нефтехимической продукции), а также строительство морского терминала в заливе Восток. Якорный резидент – АО «Восточная нефтехимическая компания».

Объем инвестиций по этому проекту в соответствии с соглашением составляет 658,7 млрд рублей. Окончательный объем инвестиций и период реализации проекта в настоящее время уточняется.

Нужно учитывать, что на первом этапе работа комплекса предполагается на смесевой нафте и сжиженных углеводородных газах, что дополнительно загрузит Транссиб на 3-4 млн тонн в г. Общий объем перевозок в 2030 г. согласно выданным в 2017 г. ДВЖД техническим условиям должен составить 8 млн тонн.

Транспортно-логистическое обеспечение проекта предусматривает создание новых портовых мощностей.

Дополнительные потребности в электроэнергии по проекту будут покрываться за счет строительства собственной электростанции мощностью 520 МВт. Для выдачи мощности и подключения к единой энергосистеме строящейся электростанции предусматривается строительство подстанции 220 кВ и двух ЛЭП.

Очевидно, что для такого масштабного производства потребуется соответствующая инфраструктура (железная дорога, автодорога, инженерная подготовка основной площадки), а также соответствующее развитие социальной сферы территории (поликлиника, детский сад и школа), т.к. предусматривается создание более 4,4 тыс. новых рабочих мест. Необходимо обеспечить инженерную подготовку территории и защиту от подтопления.

Также запланировано строительство 4 объектов физкультурно-спортивной инфраструктуры, общеобразовательной школы и детского сада, поликлиники смешанного посещения.

Уссурийско-Михайловский агропромышленный узел

Включает город Уссурийск и Михайловский, Спасский и Черниговский районы, которые представляют 15% населения края (287,8 тыс. чел) и 7,5% площади его территории (12 415,9 кв. км).

Основные проекты развития Уссурийско-Михайловского агропромышленного узла связаны с развитием агропромышленного комплекса в ТОСЭР «Михайловский» (животноводческие комплексы, агропарк «Приморский», зернохранилища), а также формированием туристско-рекреационного кластера «Изумрудное кольцо», якорным проектом которого является ландшафтно-исторический парк «Изумрудная долина».

Крупнейший проект реализуется ООО «Русагро-Приморье» и предусматривает строительство 7 свинокомплексов на 700 тыс. голов. Также запланированы и другие крупные проекты строительства свинокомплексов, строительство комбикормового завода с элеваторным комплексом, создание молочных ферм и комплексов по переработке молока.

Кроме того, получат развитие тепличные хозяйства, переработка сои, будет создан селекционный комплекс, новые элеваторные мощности, получит обновление парк сельскохозяйственной техники.

Богатые туристско-рекреационные ресурсы этой части Приморского края позволит задействовать реализация проекта создания ландшафтно-исторического парка «Изумрудная долина». Также предусмотрено строительство гостиничного комплекса, создание новых объектов привлечения туристического потока.

К якорным проектам также относится создание производства картона и упаковки, что позволит сформировать внутренний спрос на вовлечение в хозяйственный оборот вторичного сырья и будет способствовать формированию современной отрасли обращения с отходами.

В Уссурийском ГО будет реализован проект создания микрорайона с развитой инфраструктурой, включающей многоквартирные жилые дома и современный спортивно-оздоровительный комплекс с обустроенной прилегающей территорией.

Развитие транспортно-логистического комплекса включает строительство складских объектов продуктовой направленности, холодильного комплекса.

Обрабатывающая промышленность получит развитие за счет создания предприятий по производству строительных материалов, пластиковой тары, вторичного свинца, создания газонаполнительных станций.

Необходимое для осуществления запланированных инвестиций инфраструктурное развитие включает развитие транспортного комплекса, в т.ч. строительство дальнего северного обхода г. Уссурийска (с. Михайловка –

автомобильная дорога Уссурийск-Пограничный – госграница), автомобильные дороги к строящимся агрокомплексам, строительство мостовых переходов, масштабное строительство объектов газификации – распределительные сети, реконструкция котельных.

Учитывая высокую подверженность Уссурийска и прилегающих территорий негативному воздействию вод, важнейшее значение будет иметь реализация запланированных проектов и мероприятий по созданию и реконструкции гидросооружений в Уссурийском ГО, расчистке, спрямлению, дноуглублению русел протекающих здесь рек.

Получит развитие сфера здравоохранения, образования, запланирована реконструкция Дома культуры в г. Уссурийске и строительство нового Дома культуры в Михайловском районе. Физкультурно-спортивная инфраструктура пополнится новыми объектами в Уссурийске, Черниговском и Спасском районах.

Арсеньевский промышленный узел

Городской округ Арсеньев (39,4 кв. км, 52,8 тыс. чел) относится к монопрофильным городам 2 категории: социально-экономическое положение Арсеньева зависит от деятельности градообразующих предприятий ПАО ААК «Прогресс» (производит ударно-разведывательные вертолеты Ка-52 «Аллигатор», готовится к производству военно-морской вертолет Ка-52К и гражданский Ка-62) и «Аскольд» (производит трубопроводную арматуру специального и общего назначения для многих отраслей промышленности).

Развитие данного промышленного узла неразрывно связано с развитием и модернизацией ААК «Прогресс», на эти цели в 2018 г. предприятие потратит 2,25 млрд рублей – завершается реконструкция гальванического производства предприятия. Сегодня это динамично развивающееся звено холдинга «Вертолеты России» (ГК Ростех), важный исполнитель государственного оборонного заказа, и ключевой задачей на среднесрочный период является обеспечение предприятия заказами в полном объеме.

Кроме этого запланировано создание спортивно-туристического кластера, создание завода по производству керамического кирпича.

Ключевым остается вопрос обеспечения завода энергоресурсами. В 2017 г. началось строительство ВЛ 220 кВ «Лесозаводск-Спасск-Дальневосточная». Новый энергообъект протяженностью 246 км пройдет по территориям четырех районов Приморского края, пересечет действующие линии электропередачи, автотрассы и железнодорожную магистраль.В результате повысится надежность электроснабжения потребителей южных районов края, в том числе объектов Транссиба и нефтеперекачивающих станций ВСТО, а также повысится надёжность электроснабжения потребителей г. Арсеньева.

Для обеспечения доступности медицинской помощи, снижения младенческой смертности здесь планируется строительство перинатального центра межрайонного уровня.

Предусматривается строительство крытого тренировочного катка. Жителям станут доступны занятия ледовыми видами спорта, проведение как спортивных, так и культурных мероприятий. Запланирована реконструкция стадиона, строительство скоростной канатной дороги на базе зимних видов спорта (гора Обзорная).

Запланирована реконструкция водопроводных очистных сооружений на водохранилище реки Дачная. Также будут решаться проблемы инженерной защиты населения и территории от наводнений.

Север Приморья

Территория включает города Дальнегорск, Дальнереченск, Лесозаводск, а также Дальнереченский, Красноармейский и Пожарский районы общей площадью 59 тыс. кв. км (35,8% территории края), где проживает 169,9 тыс. жителей (8,9% населения края).

В основе развития этой крупной территории будут лежать принципы природосбережения и цивилизованного природопользования, где главным является природный потенциал территории. Ключевые проекты развития связаны с лесопереработкой (комплексы в Лучегорске и Светлогорске Пожарского района), добычей вольфрама, золота, выращиванием гидробионтов.

Очаговый характер экономической активности обуславливает точечность необходимого развития инфраструктуры.

Перспективный горнопромышленный район площадью 8000 кв. км, расположен в восточной части Дальнереченского и на юге Красноармейского муниципальных районов. Горнорудный район охватывает 6 рудных узлов, включающих 11 месторождений и 4 перспективных рудопроявления. Наиболее значимыми объектами, являются золоторудные месторождения Глухое и Малиновское, месторождение вольфрама Скрытое, месторождение титана Ариадненское, а также Зимнее и Дальнетаежное оловополиметаллические месторождения.

Для развития производственной базы вольфрама, обеспечения работы предприятия на новых участках потребуется решение вопроса с электроснабжением перспективных территорий добычи.

Предусматривается развитие жилищно-коммунального хозяйства и благоустройство, в т.ч. строительство 4 комплексов ТКО, ремонт сетей водоснабжения и теплоснабжения.

Развитие транспортного комплекса предусматривает реконструкцию автомобильной дороги Осиновка-Рудная Пристань в районе Дальнегорска, строительство мостового перехода на автомобильной дороге Хабаровск-Владивосток-Губерово.

Будет построена школа в п. Рощино Красноармейского района, тренировочный каток в Дальнегорске, осуществлен ремонт и реконструкция ряда физкультурно-спортивных объектов.

Большое внимание будет уделено вопросам защиты от негативного воздействия вод, расчистке русел рек, ремонту и строительству гидротехнических сооружений.

Хасанский центр экономического роста

Хасанский район имеет площадь 4130 кв. км (2,5% края) и численность населения 31 тыс. человек (1,6% края).

Якорные проекты развития Хасанского района – это строительство терминального комплекса в бух. Славянка, а также зернового терминала в порту Зарубино, строительство транспортно-перегрузочного комплекса по перевалке СУГ в районе бухты Перевозной.

Важным условием для реализации планов развития Хасанского транспортного узла является создание инфраструктуры проекта МТК «Приморье-2». В этом случае станет возможным организация транзитного грузопотока из Северо-Восточных провинций Китая в Южную Корею, на юг Китая и на экспорт.

Кроме того, портовый комплекс в бухте Славянка в этом случае становится вспомогательным хабом для распределения грузопотоков между МТК «Приморье-1» и «Приморье-2».

Вместе с тем, нельзя упускать из внимания, что планы развития Хасанского транспортного узла, с учетом реализации проектов международных транспортных коридоров создадут серьезную дополнительную нагрузку на существующую железнодорожную инфраструктуру – около 30 млн тонн. Поэтому предстоит обеспечить координацию с планами с ОАО «РЖД» по развитию Восточного полигона в целом.

Важным направлением развития района будет развитие рыбохозяйственного комплекса, в т.ч. создание рыбодобывающего предприятия, предприятий марикультуры, а также рыбоперерабатывающих предприятий.

Получит развитие и отрасль АПК – строительство птицефермы, создание предприятия по выращиванию риса и др.

В пгт. Славянка предусматривается создание завода по производству пиломатериалов, а также развитие кластера судостроения и судоремонта на базе ПАО «Славянский СРЗ».

Хасанский район вместе с тем, уникальное с точки зрения климата и природы место. В районе Славянки – одного из самых пляжных мест края получит развитие туристско-рекреационный кластер «Теплое море».

Инфраструктурное развитие территории района включает проекты развития транспортной инфрастуктуры, в т.ч. реконструкцию автомобильной дороги Раздольное - Хасан, строительство обхода с. Краскино, реконструкцию автомобильной дороги Краскино - Госграница, реконструкцию автомобильной дороги Раздольное - Хасан – Зарубино. Также предусмотрено развития энергетики: строительство ПС 220 кВ «Причал», двух ЛЭП 220 кВ «Владивосток-Причал», строительство ЛЭП 10 кВ и 2 ТП 10/0,4 кВ. Запланирован также ремонт тепловых сетей в пгт. Славянка.

Развитие социальной инфраструктуры включает строительство ФОКа в пгт. Славянка, школы в пгт. Приморский, двух модульных амбулаторий в пгт. Краскино и пгт. Зарубино.

Сложная ситуация с негативным воздействием вод диктует необходимость расчистки, спрямления, дноуглубления русел протекающих в районе рек.

Иные территории и межмуниципальные проекты и мероприятия

Большой блок инвестиционных проектов и инфраструктурных проектов и мероприятий реализуется в муниципальных образованиях, не отнесенных к ключевым центрам экономического роста. Эти муниципальные образования представляют 49,5% территории Приморского края и 16,8% населения. Всего здесь планируется реализация 53 инвестиционных проектов с объемом инвестиций порядка 126,8 млрд рублей (что составляет около 5% от запланированных инвестиций по коммерческим проектам), обеспечивающих создание 5 тыс. рабочих мест.

Наиболее крупные из них – строительство НПЗ по переработке нефти и получение нефтепродуктов для дальнейшей реа-

лизации на внутреннем и внешних рынках, строительство специализированного угольного терминала в районе м. Открытый на 20 млнт (Порт «Вера», Шкотовский район), строительство крупных животноводческих комплексов (Ханкайский район), крупные марикультурные хозяйства (Партизанский район, Лазовский район, Ольгинский район), разработка золоторудных месторождений Золотой и Золотой-Северный в Партизанском районе, создание предприятий по производству стройматериалов (Октябрьский и Ольгинский районы, Спасск-Дальний), комплекс лесопереработки в Пограничном районе, межмуниципальный туристско-рекреационный кластер по развитию экотуризма и зеленого сельского туризма – инновационный экологический парк.

Предусмотрено соответствующее инфраструктурное развитие. Развитие транспортного комплекса включает реконструкцию наиболее чувствительных участков опорной автодорожной сети, в т.ч. Уссурийск - Пограничный - Госграница в Пограничном районе, Покровка – Новогеоргиевка, Галенки - Новогеоргиевка - Полтавка - Застава и др., а также реконструкцию и строительство мостовых переходов. Кроме того, предусматривается приобретение мотор-вагонного подвижного состава на полигон Приморского края (11 электропоездов), воздушного судна для развития внутрикраевых авиаперевозок, а также строительство морского грузопассажирского парома ледового класса.

Предусмотрены масштабные общекраевые меры по повышению устойчивости экономики, доступности социальных услуг, благоустройству территории, в т.ч.:

Доступная социальная сфера: сеть модульных клубов, модульных фельдшерско-акушерских пунктов в малых населенных пунктах;

Связь: организация широкополосного доступа к сети Интернет для всех медицинских и образовательных организаций;

Комфортная и безопасная среда: благоустройство территорий, защита от негативного воздействия вод, развитие сферы ЖКХ.

Условием успешной реализации значительной части проектов частных инвесторов, охватывающих большую часть запланированного объема инвестиций, является достаточное развитие Восточного полигона российских железных дорог, адекватное перспективным грузопотокам и способное удовлетворить возрастающий спрос на грузоперевозки.

В результате, уже к окончанию второго этапа Стратегии, когда основная часть государственных и частных инвестиций будет осуществлена, край получит совершенно иное качество экономики и социальной сферы, структура экономики станет более сбалансированной, социальная инфраструктура (в т.ч. в малых и удаленных населенных пунктах) будет соответствовать потребностям населения Приморского края, а инфраструктурный каркас территории будет надежно обеспечивать экономическое и социальное развитие Приморского края.

9.5. Анализ и перспективы развития территорий, для которых установлены особые условия ведения экономической деятельности и в отношении которых применяются специальные меры поддержки развития

В настоящее время для значительной части (25 %) территории Приморского края установлены особые условия ведения экономической деятельности: действует режим территорий опережающего социально-экономического развития, которые были созданы для обеспечения опережающего развития региона за счет создания условий для реализации крупных, значимых для экономики региона инвестиционных проектов, а также режим свободного порта Владивосток, который был создан для содействия интеграции Приморского края в экономическое пространство государств АТР, в том числе для развития международной торговли. Кроме того, в 2018 г. на территории Приморского края, о. Русский, как и на территории Калининградской области, о. Октябрьский, установлен пилотный режим специального административного района, предоставляющий льготы международным компаниям. Резиденты специального административного района (САР), будут работать в более гибком правовом режиме, в частности налоговом и валютном регулировании, а также регулировании в части найма иностранной рабочей силы. Аналогично режимам ТОСЭР и СПВ, САР способствует формированию привлекательной среды для российских и иностранных инвесторов и развитию Приморского края за счет повышения деловой и инвестиционной активности.

Целью развития территорий с особыми условиями ведения экономической деятельности является значительное повышение эффективности и развитие инфраструктуры данных территорий: увеличение количества резидентов, рост реально осуществленных инвестиций резидентами и созданных рабочих мест, увеличение соотношения привлеченных частных инвестиций в расчете на каждый рубль вложенных бюджетных средств в развитие особых экономических режимов, а также рост соотношения полученных от резидентов налоговых отчислений к общему объему осуществленных бюджетных инвестиций в развитие территорий, на которых действуют особые экономические режимы.

Показателями, измеряющими достижение цели, являются количество новых привлеченных резидентов; объем осуществленных инвестиций в сопоставимых ценах 2016 г.; количество созданных рабочих мест; превышение дополнительных доходов в бюджеты всех уровней от резидентов ТОСЭР и СПВ над недополученными и выпадающими доходами, возникающими вследствие налоговых льгот.

На первом этапе реализации Стратегии, до 2020 г., необходимо устранить существующие административные барьеры, которые препятствуют реализации инвестиционных проектов резидентов, и обеспечить интеграцию всех действующих на территории Приморского края особых экономических режимов. Для этого планируется реализовать ряд мероприятий:

упростить возможности резидентам Свободного порта Владивосток и ТОСЭР, с которыми подписаны соглашения, получение на правах аренды или собственности земельных участков, которые подходят для реализации планируемых инвестиционных проектов;

обеспечить строительство инфраструктуры, необходимой для реализации проектов резидентов, привлечение инвесторов к реализации проектов по развитию жилищной и социальной инфраструктуры;

осуществить системную интеграцию особых экономических режимов, действующих на территории Приморского края;

обеспечить создание и развитие специального административного района на о. Русский.

Для достижения долгосрочных целей необходимо на горизонте 2-го и 3-го этапов Стратегии реализовывать следующие мероприятия:

выявление резидентов ТОСЭР и СПВ, которые в соответствии с реализуемым видом деятельности могут быть партнерами (но при этом не являются);

оптимизацию системы управления особых экономических режимов на территории Приморского края;

развитие сотрудничества резидентов СПВ с местными компаниями (потенциальными поставщиками) и организациями образования и науки по обучению и привлечению для работы жителей региона, реализации программ корпоративной социальной ответственности, а также организации целевых наборов на образовательные программы.

Ожидается, что к завершению реализации Стратегии, удастся реализовать потенциал действующих на территории края особых экономических режимов, а их резиденты будут конкурентоспособны не только на российском рынке, но и на рынках стран АТР.

9.6. Развитие моногородов Приморского края

В Приморском крае к монопрофильным муниципальным образованиям (моногородам), включенным в перечень Минэкономразвития России, относятся 9 моногородов (Дальнегорский городской округ, Светлогорское сельское поселение, Ярославское городское поселение, Востокское городское поселение, городской округ Спасск-Дальний, Лучегорское городское поселение, Арсеньевский городской округ, Новошахтинское городское поселение, Липовецкое городское поселение). Административные центры всех указанных монопрофильных муниципальных образований построены как жилые зоны промышленных предприятий по добыче металлических руд и прочих полезных ископаемых, производства минеральной продукции, транспортных средств, энергии. Наиболее сложное социально-экономическое положение в Дальнегорском городском округе, Светлогорском сельском поселении, Ярославском городском поселении, Востокском городском поселении.

Существующие проблемы моногородов края порождены жесткой привязкой их социально-экономического состояния к положению дел на единственном (градообразующем) предприятии. В сфере муниципального хозяйства основные проблемы - это высокая степень износа коммунальной инфраструктуры поселения, жилищного фонда; низкая инвестиционная привлекательность; нестабильность работы основных предприятий; снижение налоговых поступлений; дороговизна ремонта и содержания инфраструктуры. Нестабильная экономика приводит к оттоку населения (главным образом, молодежи) в более крупные города, уменьшению доли трудоспособного населения и квалифицированных работников.

Усилия по выводу моногородов из кризиса должны быть направлены на предотвращение углубления кризисных явлений путем стабилизации социально-экономического положения – что предполагает снижение зависимости поселений от градообразующих предприятий, разработку и реализацию инвестиционных проектов, привлечение новых компаний, не относящихся к ГРоП (это означает уход от монозависимости и переход к новым конкурентоспособным направлениям).

Цели и задачи Стратегии по развитию моногородов приведены в разделе 2.3.

На первом этапе реализации Стратегии предполагается запустить процесс стабилизации экономического положения моногородов, в том числе увеличение поступлений в муниципальные бюджеты доходов из различных источников (налоги на землю, на имущество организаций, повышение сборов НДФЛ). Должна быть создана система генерации и поддержки инвестиционных проектов в моногородах.

На втором этапе моногорода должны включиться в процесс создания новых индустриальных зон в Приморском крае, став местом размещения новых промышленных и сервисных предприятий. В результате реализации Стратегии будет устранена угроза возникновения в моногородах края социально-экономических кризисов.

На третьем этапе реализации Стратегии федеральные инструменты, применяемые для стимулирования развития моногородов, могут быть расширены – аналогичные меры могут быть реализованы на региональном уровне с целью инициирования проектов развития в немонопрофильных муниципальных образованиях края, характеризующихся депрессивным экономическим положением. Для этого в рамках третьего этапа Стратегии предлагается создать краевой Фонд развития городов, который будет аккумулировать ресурсы для поддержки малых городов края, чьи проблемы являются наиболее острыми, и чьи проекты, в свою очередь, наиболее проработаны.

При реализации Стратегии будут достигнуты следующие результаты:

Улучшение социальной инфраструктуры моногородов;

Увеличение налоговых поступлений в бюджеты моногородов;

Повышение качества муниципального управления развитием моногородов края.

9.7. Направления развития приграничных территорий

В перечень приграничных территорий Приморского края входят Дальнереченский, Лесозаводский и Уссурийский городские округа и Дальнереченский, Кировский, Октябрьский, Пограничный, Пожарский, Спасский, Ханкайский, Хасанский, Хорольский, Черниговский муниципальные районы. Большинство приграничных территорий являются сельскохозяйственными районами, это основные производители в крае молока, кормов, зерна (рис, соя и кукуруза), овощей, а также значительной доли общекраевых объемов мяса. Иная специализация сложилась в Хасанском районе (транспорт, промышленность, туризм) и городских округах Уссурийск (логистика, переработка сельскохозяйственной продукции), Дальнереченск (логистика), Лесозаводск (переработка леса). Спасский район также известен крупным предприятием по производству цемента. Пожарский район – место размещения крупного энергетического комплекса (Лучегорский угольный разрез, Приморская ГРЭС). Деиндустриализация некоторых районов приводит к «кризису монопрофильных муниципальных образований», например, в Хорольском (пгт Ярославский), Октябрьском (пгт Липовцы) и Пожарском районах (пгт Лучегорск, с. Светлогорье).

Демографические показатели большинства приграничных районов ухудшаются в течение последних нескольких лет, и такой же тренд прогнозируется на ближайшие годы. Исключением являются ГО Уссурийск, Пограничный и Хасанский районы. Бюджет муниципалитетов является дотационным, обеспеченность собственными доходами колеблется от 30 до 70%, в среднем – около 50%.

Несмотря на статус приграничных, далеко не все перечисленные МО имеют пункты пропуска: это Пограничный район (МАПП Пограничный, ЖДПП Пограничный), Октябрьский район (МАПП Полтавка); Хасанский район (ДАПП Краскино, ЖДПП Махалино и Хасан, МПП Зарубино, Славянка, Посьет); Ханкайский район (ДАПП Турий Рог); ГО Лесозаводск (АППП Марково). Пожарский район не имеет собственного пункта пропуска, но пользуется ближайшим ДАПП Полтавка. Хорольский, Дальнереченский, Кировский, Спасский, Черниговский районы и ГО Дальнереченск пунктов пропуска не имеют. Уссурийский ГО является основной перевалочной базой для грузов, идущих в Китай и из Китая через Пограничный и Полтавку.

Можно выделить следующие проблемы приграничных территорий Приморского края:

Низкий уровень диверсификации экономики в приграничных районах, сельскохозяйственная специализация и слабая развитость промышленного производства.

Низкая развитость трансграничной инфраструктуры (оборудованных пунктов пропуска, дорог, мостов, низкая пропускная способность ж.д. линии Уссурийск - Гродеково) и низкая бюджетная отдача от этой инфраструктуры для муниципалитетов.

Слабая развитость социальной и жилищной инфраструктуры приграничных муниципалитетов (жильё, ЖКХ, здравоохранение), её деградация и регуляторные барьеры для вовлечения значительной её части, находящейся в ведении Минобороны России и Пограничной службы ФСБ России, в хозяйственный оборот.

Низкая развитость энергетической инфраструктуры, включая недостаточную энергообеспеченность приграничных районов, не позволяющую осуществлять инвестиционные проекты, и отсутствие газификации.

Ключевой возможностью для развития приграничных территорий является получение доходов от роста трансграничного грузового и пассажирского трафика при условии создания транспортно-логистических, сервисных и туристических мощностей на территории приграничных районов. Реализации транзитного потенциала также благоприятствует прохождение Международных транспортных коридоров «Приморье-1» и «Приморье-2» через приграничные районы Приморского края. В целевом сценарии ожидается увеличение объема перевозки грузов и величины туристического потока в 3-5 раз в перспективе до 2030 г. в сравнении с сегодняшними значениями.

Цель и задачи развития приграничных территорий приведены в разделе 2.3, а значения показателей в плане мероприятий по реализации Стратегии.

На первом этапе реализации Стратегии будет разработан перечень приоритетных «проектов развития» на приграничных территориях и мер их поддержки. Будет создан «земельный банк» участков на приграничных территориях, пригодных для инвестпроектов. Разработан действенный механизм передачи земли от Минобороны России в ведение края и муниципалитетов. В пилотном режиме на некоторых приграничных территориях будет внедрен особый экономический статус. Будет реализован комплекс мер по усилению приграничного сотрудничества, запущена программа развития малого и среднего бизнеса на приграничных территориях, программы развития сельского хозяйства и туристско-рекреационной инфраструктуры.

На втором и третьем этапе статус территорий особого экономического режима распространится на все приграничные территории. Будет продолжена реализации программы развития малого и среднего бизнеса, которая будет дополнена созданием бизнес-инкубаторов и центров продвижения продукции субъектов малого и среднего предпринимательства на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона. Программы поддержки сельского хозяйства и развития туристско-рекреационной инфраструктуры будут распространены на все приграничные территории Приморского края. Будет завершена модернизация транспортно-логистической и энергетической инфраструктуры приграничных районов, проведена газификация районов, оптимизирована и модернизирована система таможенного оформления трансграничных операций.

9.8. Основные направления территориальной организации местного самоуправления (преобразование, упразднение муниципальных образований)

В вопросах территориальной организации местного самоуправления преобладающей тенденцией последних лет является укрупнение муниципальных образований.

Приморский край в данном вопросе также идет по указанному пути, на первом этапе произошло объединение ряда поселений. Наиболее полные предложения по изменению территориальной организации местного самоуправления представлены в Схеме территориального планирования Приморского края. В ней прогнозируются следующие преобразования:

объединить Дальнереченский городской округ и Дальнереченский муниципальный район;

объединить городской округ Спасск – Дальний и Спасский муниципальный район;

объединить городской округ Большой Камень и Шкотовский муниципальный район.

На прогнозный период предлагается включить северную часть Партизанского района в границы территории Партизанского городского округа, а южную часть Партизанского района в границы территорий Находкинского городского округа (пригородные зоны Находкинского и Партизанского городских округов находятся на территории Партизанского района, что затрудняет градостроительное функционирование этих инвестиционно-привлекательных территорий).

9.9. Мероприятия, направленные на маркетинговое позиционирование (обеспечение развития экономической специализации) отдельных территорий и кластеров

Для сфокусированного привлечения внешних инвестиций следует позиционировать Приморский край как отличное «место для ведения бизнеса» в силу географического положения, доступа к растущим азиатским рынкам и благоприятного регуляторного режима. Для этого будут организованы инвестиционные ярмарки в крупнейших центрах СВА (в первую очередь в городах присутствия торгово-промышленной палаты Приморского края). Будет проведена работа по позиционированию Приморского края, как региона благоприятного для инвестиций: разработан бренд для инвесторов, обновлен региональный инвестиционный портал, сформирован состав региональной делегации для продвижения регионального имиджа на мероприятиях с участием зарубежных инвесторов.

Позиционирование Приморского края через свою продукцию будет достигнуто за счет создания электронной площадки, позволяющей торговать товарами местных производителей, создания бренда «Приморская продукция», а также путем организации сети по дистрибьюции товаров отечественных производителей в странах СВА через единого оператора («торговый дом»).

Важным элементов маркетингового позиционирования Приморского края будут туристские активы. Для этого в регионе будет происходить работа по созданию и продвижению туристского продукта на базе региональных инвестиционных проектов, региональных туристских активов, организовываться выставки, а также приглашаться компании для формирования сюжетов о крае. Через несколько лет, когда речь будет заходить о Приморском крае, в качестве ассоциаций, вероятно, будут возникать круизный маршрут по Дальнему Востоку, дальневосточная кухня, а также Игорная зона Приморье.

В Приморском крае маркетинговое позиционирование отдельных территорий может быть важным элементом управления репутацией самого края. Во-первых, такие территории края как Владивосток имеют широкую известность для массовой аудитории в России и за рубежом, эта известность значительно выше, чем Приморский край. Во-вторых, некоторым значимым территориям (таким как остров Русский, зона Свободного порта, зона ИРК Приморье, Национальный парк «Земля Леопарда») важно иметь уникальное маркетинговое позиционирование, отличное от Приморского края в целом или от Владивостока. В-третьих, можно выделить конкретные территории и даже географические объекты, которые нуждаются в позиционировании и продвижении для конкретных целевых аудиторий, например, священная гора Пидан (Ливадийская) для туристов из Республики Кореи.

Город Владивосток будет продвигаться, как круизная столица России, как центр культурно-познавательного туризма на Востоке (будет созданы филиалы Эрмитажа, Третьяковской галереи и Русского музея). Остров Русский после создания медицинского кластера станет и будет позиционироваться как центр медицинского туризма для Дальнего Востока, Сибири и стран СВА. Национальный парк «Земля Леопарда» станет центром экологического туризма, а ИРК Приморье – центром развлекательного туризма.

10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ И МЕХАНИЗМЫ РАЗВИТИЯ ИНФРАСТРУКТУРЫ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

10.1. Развитие транспортной инфраструктуры

Транспортный инфраструктура Приморского края включает морские порты с общим объемом перевалки грузов в 2017 г. более 120 млн т, железнодорожную и автодорожную сети – самые густые в ДФО, хорошо развитые авиационный и трубопроводный транспорт.

Дальнейшее развитие портов сдерживается возможностями железнодорожной сети Востока России. ОАО «РЖД» планирует к 2020 г. увеличить провозную способность ключевого для Приморского края участка ж/д Хабаровск-Уссурийск до 120 млн тонн. При этом потребность грузоотправителей прогнозируется к 2020 г. на уровне более 160 млн тонн. Поэтому главный приоритет развития транспортной инфраструктуры Приморского края – это обеспечение синхронизации ввода промышленных объектов на территории края, строительства портов с развитием железнодорожной, а также энергетической инфраструктур.

Выделяются следующие проблемы транспортной инфраструктуры Приморского края:

недостаточный уровень развития автодорожной сети, отсутствуют обходы крупных населённых пунктов, наличествуют множественные переезды в одном уровне с железными дорогами, пересечения транзитных и местных автодорог;

недостаточная протяженность автодорог в слабоосвоенных частях Приморского края; низкая связность автодорожной инфраструктуры, все основные пути сообщаются через автодорогу «Уссури»;

транспортный каркас края не завершился формированием полноценной структуры, наличие множественных ограничений на проезд грузового транспорта по тоннажу, ограничения пропускной способности, проезда транспорта с негабаритными и опасными грузами;

сохраняющийся повышенный травматизм на объектах транспортной инфраструктуры, низкое качество контроля над подготовкой водительских кадров, приводящее к повышенному числу ДТП;

недостаточное качество услуг массового пассажирского транспорта (городского, пригородного и междугороднего);

ненадлежащее информационное обеспечение тарифной политики на пассажирском транспорте общего пользования;

сохраняется не соответствующий потребностям уровень развития современной транспортно-логистической инфраструктуры, в том числе для обслуживания Владивостока и Находки, портов и международных пунктов пропуска через государственную границу;

недостаточные мощности международных автомобильных и железнодорожных пунктов пропуска.

На полигоне Дальневосточной железной дороги загрузка отдельных участков имеет критический уровень. Так, железнодорожные участки Сибирцево – Уссурийск, Уссурийск – Амурский Залив – Находка, Угольная – Уссурийск, Барановский – Хасан, Гродеково – Суйфэньхе имеют загрузку по итогам работы в 2017 г. свыше 85%.

Первоочередного развития в Приморском крае требует участок Уссурийск – Смолянниново – Находка. Сегодня почти половина подвижного состава, принимаемого Дальневосточной дорогой по стыковой станции Архара, следует в Находкинском направлении – то есть 2,1 тысячи из 4,3 тысячи вагонов в среднем за сутки. Ввод новых и развитие существующих перегрузочных мощностей в портах Находка и Восточный приведет к сверхнормативной загрузке Транссиба без сохранения технологических и технических резервов.

Основным механизмом развития железнодорожной инфраструктуры Приморского края будет реализация инвестиционная программа ОАО «РЖД» и комплексного инвестиционного проекта «Модернизация железнодорожной инфраструктуры Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей с развитием пропускных и провозных способностей»

Одним из приоритетов развития Приморского края в части транспортно-логистической инфраструктуры является модернизация дорожной сети. Одна из серьёзнейших проблем в крае – это плачевное состояние мостовых сооружений. Ряд мостов, уже были восстановлены после чрезвычайной ситуации, произошедшей в 2016 г., однако количество авариный мостов остается достаточно большим.

Одним из основных механизмов развития дорожной сети является участие в приоритетном проекте «Безопасные и качественные дороги». В рамках данного проекта к 2020 г. планируется довести до 60% долю протяженности дорожной сети Владивостокской агломерации, соответствующую нормативным требованиям, снизить до 22% количество аварийно-опасных участков на дорожной сети агломерации.

К 2024 г. доля автомобильных дорог Владивостокской агломерации, соответствующих нормативным требованиям, в их общей протяженности будет доведена до 85 %, а также обеспечено снижение количества мест концентрации дорожно-транспортных происшествий (аварийно-опасных участков) на дорожной сети агломерации в 2 раза по равнению с 2017 г.

К проблемным вопросам при реализации социально значимого мероприятия государственной программы «Проектирование, строительство, капитальный ремонт и ремонт подъездных автомобильных дорог, проездов к земельным участкам, предоставленным (предоставляемым) на бесплатной основе гражданам, имеющим трех и более детей, и гражданам, имеющим двух детей, а также молодым семьям» относится низкая финансовая обеспеченность муниципальных дорожных фондов, а также вопрос выделения земельных участков в большом количестве, в том числе на местности со сложным рельефом.

Региональная авиация имеет огромную социальную значимость для жителей северных районов Приморского края. Она остается единственным быстрым и надёжным способом добраться из маленьких таежных сел до районного центра, соединяет населенные пункты, между которыми недостаточно развита дорожная инфраструктура.

Цели и задачи развития транспортной инфраструктуры приведены в разделе 2.3. Показатели достижения целей и решения задач систематизированы в плане мероприятий по реализации Стратегии.

10.2 Направления развития энергетической и коммунальной инфраструктуры

В рамках проведенного анализа состояния энергетической сферы и ЖКХ Приморского края были выявлены ключевые проблемы, связанные с недостатком инвестиций, старением инфраструктуры, дефицитом мощности и недостаточной обеспеченностью населения коммунальными услугами, использованием неэффективных видов топлива.

Таблица 10.2.1 – Прогноз топливно-энергетического баланса Приморского края в 2030 г, тыс. тонн условного топлива.

№ п/п	Показатель	ВСЕГО	В том числе:					
			уголь	Нефте-продукты	природный газ	прочее твердое топливо	электрическая энергия	тепловая энергия
I вариант								
1.	Производство энергетических ресурсов	15 531,04	9 595,84			49,87	4 190,38	1 694,96
2.	Ввоз	22 500,54	1 485,54	14 549,15	5 538,87	21,92	905,07	
3.	Вывоз							
4.	Потребление первичной энергии	38 031,59	11 081,38	14 549,15	5 538,87	71,79	5 095,44	1 694,96
5.	Преобразование в другие виды энергии (тепловая и электроэнергия)	6 923,92	4 846,03		2 076,87	1,03		
6.	Потери при передаче	1 391,03					560,50	830,53
7.	Конечное потребление энергетических ресурсов	29 716,63	6 235,35	14 549,15	3 462,00	70,76	4 534,95	864,43
7.1.	Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	1104,13	0,17	1 032,99		13,98	45,35	11,65
7.2.	Промышленность	19250,77	6 110,64	7 711,05	3 462,00	2,06	1587,23	377,79
7.3.	Строительство	225,31	2,24	174,59		0,24	45,35	2,89
7.4.	Транспорт и связь	1440,68	18,71	654,71		5,63	702,92	58,72
7.5.	Население	4130,77	37,41	2 356,96		18,13	1451,18	267,08
7.6.	Прочие	3564,96	66,18	2 618,85		30,72	702,92	146,31
II вариант								
1.	Производство энергетических ресурсов	20 456,12	9 595,84			49,87	9 115,46	1 694,96
2.	Ввоз	18 059,17	909,37	14 549,15	5 291,94	21,92	803,48	
3.	Вывоз						3 516,68	
4.	Потребление первичной энергии	38 515,30	10 505,20	14 549,15	5 291,94	71,79	6 402,26	1 694,96
5.	Преобразование в другие виды энергии (тепловая и электроэнергия)	6 100,82	4 269,85		1 829,94	1,03		
6.	Потери при передаче	1 534,78					704,25	830,53
7.	Конечное потребление энергетических ресурсов	30 879,70	6 235,35	14 549,15	3 462,00	70,76	5 698,01	864,43
7.1.	Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	1192,41	0,17	1032,99		13,98	133,63	11,65
7.2.	Промышленность	20044,39	6110,64	7711,05	3 462,00	2,06	2380,85	377,79
7.3.	Строительство	225,31	2,24	174,59		0,24	45,35	2,89
7.4.	Транспорт и связь	1560,18	18,71	654,71		5,63	822,41	58,72
7.5.	Население	4130,77	37,41	2356,96		18,13	1451,18	267,08
7.6.	Прочие	3726,64	66,18	2618,85		30,72	864,59	146,31

Вместе с тем Приморский край обладает уникальными стратегическими возможностями для встраивания в экономику стран Азиатско-Тихоокеанского региона. Реализация данных возможностей связана с необходимостью привлечения масштабных инвестиций в регион и созданием условий для эффективного использования инвестиций. Энергетическая и коммунальная инфраструктура – “локомотив” для остальных сфер экономики.

В связи с этим, для организации опережающего развития региона необходимо не только решить накопленные инфраструктурные проблемы, но и вывести Приморский край в лидеры по ключевым показателям эффективности. Ускоренная модернизация инфраструктуры позволит создать задел для развития инновационных производств, обеспечения высокого качества жизни, достижения Приморским краем статуса центра роста Северо-Восточной Азии.

Перспективное развитие энергетической инфраструктуры региона направлено, главным образом, на обеспечение возрастающих потребностей территорий опережающего развития и в общем виде совпадает с развитием газоснабжающей инфраструктуры края. Потребность региона в энергетических ресурсах обеспечивается строительством генерирующих мощностей, позволяющих преодолеть дефициты энергии, и ЛЭП разного напряжения, обеспечивающих поставку энергии в развивающиеся районы.

Основным механизмом развития соответствующих инфраструктур будет поддержка реализации крупных инвестиционных проектов в сфере энергетики.

Перспективное развитие газоснабжающей инфраструктуры Приморского края связано со строительством магистрального газопровода в сторону Дальнегорска и Ольгинского района; магистрального газопровода в сторону Пограничного района; магистрального газопровода в сторону пгт Славянка.

Наибольшее развитие межпоселковых газопроводов планируется вдоль существующих и перспективных магистральных газопроводов, в районах, входящих в территории опережающего развития.

Прогноз баланса топливно-энергетических ресурсов Приморского края в 2030 г. показан в табл. 10.2.1. Прогнозирование было выполнено в 2 вариантах:

Вариант 1 – будет введена в эксплуатацию дополнительная угольная генерация мощностью в 400 МВт. При этом в крае будут реализованы проекты газохимии с объёмом переработки по сырью 3 млрд м3 и проект ВНХК.

Вариант 2 – вместо дополнительной угольной генерации будет введена в строй АЭС мощностью в 2 260 МВт. При этом в крае дополнительно к проектам ВНХК и газохимии на дешевом электричестве от АЭС будут также реализованы энергоёмкие проекты в разных отраслях экономики.

Цели и задачи развития энергетической и коммунальной инфраструктур приведены в разделе 2.3. Показатели достижения целей и решения задач систематизированы в плане мероприятий по реализации Стратегии.

При достижении целевых показателей Приморский край займет лидирующие позиции в ДФО и достигнет среднероссийского уровня в части обеспеченности коммунальной и энергетической инфраструктурой.

10.3. Направления развития телекоммуникационной инфраструктуры

Ключевые проблемы телекоммуникационной инфраструктуры Приморского края связаны, в первую очередь с низким уровнем развитости отдельных элементов инфраструктуры, низким уровнем цифровизации многих государственных учреждений, с дефицитом покрытия территории мобильной связью и недостаточной обеспеченностью широкополосного доступа к ресурсам сети Интернет на части населенной территории Приморского края. 142 населенных пункта не имеют доступа к сети Интернет, т.е. в них есть только голосовая мобильная связь, из них в 23 населенных пунктах только таксофоны. В малых населенных пунктах увеличение проникновения сети Интернет осуществляется в основном за счет пользователей мобильного Интернета.

Часть автомобильных дорог регионального значения, находящихся в удаленных областях региона, не находится в зоне покрытия сотовой связи. На текущий момент прокладка коммуникационной инфраструктуры в районе этих дорог является экономически нецелесообразной из-за низкой используемости данных транспортных путей, что приводит к невозможности формирования сети покрытия мобильной связью по всем автотранспортным путям региона.

Для ускоренного экономического развития края в первую очередь необходимо обеспечить сотовой связью и широкополосным доступом к сети Интернет южную часть региона как территорию с наибольшим экономическим потенциалом и наиболее высоким ожидаемым уровнем инвестиционной активности. В тоже время необходимо обеспечить необходимыми услугами связи и доступом к сети Интернет крупные населенные пункты северных территорий, привлечь инвестиции на строительство скоростных каналов до школ и медицинских организаций.

Приоритетными направлениями работ и основным механизмом развития являются продолжение реализации проектов «Устранение цифрового неравенства», «Устранение цифрового неравенства в сфере образования», «Развитие информационных технологий в здравоохранении Приморского края на 2017-2021 гг.» и участие в государственной программе «Цифровая экономика Российской Федерации».

Развитие мобильных сетей на всей протяженности региональных дорог Приморского края должно вестись в соответствии с принципами экономической целесообразности и обеспечения транспортной безопасности. На текущий момент прокладка коммуникационных сетей целесообразна не на всех региональных дорогах, так как для покрытия автомобильных трасс краевого значения сотовой связью и обслуживания системы аварийной экстренной связи в стандарте GSM 900 кроме изготовления, установки и настройки антенно-мачтовых сооружений сотовой связи требуется организация электроснабжения и строительство подъездных путей к объектам связи. Для обеспечения необходимого уровня транспортной безопасности, возможности связаться с экстренными службами необходимо разработать меры по повышению экономической целесообразности, например, возмещение сотовым операторам части затрат на строительство инфраструктуры.

Во многих государственных учреждениях Приморского края уровень информатизации пока остается сравнительно низким. Уровень цифровых навыков жителей Приморского края также можно охарактеризовать как достаточно низкий по сравнению с тем уровнем, который является сегодня типичным для стран СВА, в особенности, Республики Кореи и Японии. Без сокращения этого отставания будет затруднительно обеспечить повышение эффективности в экономике и государственном управлении.

Цели и задачи развития телекоммуникационной инфраструктуры приведены в разделе 2.3. Показатели достижения целей и решения задач систематизированы в плане мероприятий по реализации Стратегии.

К завершению срока реализации Стратегии социально-экономического развития в регионе будет создана современная телекоммуникационная инфраструктура, необходимая для обеспечения высокой конкурентоспособности бизнеса и комфортной жизни населения, а также качественного и эффективного оказания государственных услуг.

11. АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО ПОЛОЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ПРИМОРСКОГО КРАЯ И РАЗВИТИЯ МЕЖМУНИЦИПАЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ

Важная роль в реализации социально-экономической политики Приморского края отводится непосредственно муниципальным образованиям края.При этом необходимо отметить, что в Приморском крае наблюдаются заметные различия между муниципальными образованиями по многим параметрам. Социально-экономическое развитие различных муниципальных образований Приморского края происходит неравномерно. В южной части региона сконцентрированы наиболее развитые сектора экономики, в центральной – сельское хозяйство и пищевая промышленность, в северной – лесозаготовки и добыча полезных ископаемых.

Муниципальные образования отличаются по уровню развития транспортной инфраструктуры. Ряд периферийных муниципальных образований края не имеет связи с краевым центром по дорогам с твёрдым покрытием, в то время как в окрестностях Владивостока введена в эксплуатацию обширная сеть автомагистралей высшей технической категории I-А.

Межмуниципальная дифференциация в сфере образования, проявляется, например, в:

в неравномерности развития образовательной инфраструктуры

неравномерности доступа к современным образовательным технологиям и ресурсам

в неодинаковом качестве кадрового потенциала, в том числе, в сохранении дефицита кадров по некоторым образовательным дисциплинам.

Подробное описание текущего социально-экономического положения всех муниципальных образований Приморского края приведено в отдельном документе.

11.1 Описание экономических, бюджетных и социальных проблем и основных ограничений развития муниципальных образований Приморского края

Основные и наиболее острые проблемы муниципальных образований края систематизированы в табл. 11.1.1.

Таблица 11.1.1 – Основные проблемы муниципальных образований (МО).

Проблема	Кол-во МО	Муниципальные образования
Несбалансированность бюджета муниципального образования	17	Арсеньевский ГО, ГО Спасск-Дальний, Дальнереченский ГО, ГО ЗАТО Фокино, Лесозаводский ГО, Надеждинский МР, Находкинский ГО, Ольгинский МР, Пограничный МР, Пожарский МР, Спасский МР, Тернейский МР, Уссурийский ГО, Ханкайский МР, Хорольский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР
Уровень софинансирования государственных программ слишком высокий для муниципального образования	10	ГО Спасск-Дальний, Лесозаводский ГО, Надеждинский МР, Ольгинский МР, Уссурийский ГО, Партизанский МР, Пожарский МР, Ханкайский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР
Необходимо совершенствование Методики расчета дотаций на выравнивание бюджетной обеспеченности муниципального образования	5	Владивостокский ГО, Лесозаводский ГО, Ольгинский МР, Спасский МР, Чугуевский МР
Сокращение в 2018-2019 гг. доходной части бюджета муниципального образования в связи с внесением изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации	8	Арсеньевский ГО, Лесозаводский ГО, ГО Спасск-Дальний, Дальнегорский ГО, Пожарский МР, Спасский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР
Недостаточность денежных средств на повышение оплаты труда в связи с увеличением МРОТ	11	Арсеньевский ГО, Дальнегорский ГО, Лесозаводский ГО, Кавалеровский МР, Ольгинский МР, Партизанский МР, Уссурийский ГО, Ханкайский МР, Хорольский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР
Недостаточный уровень качества дорожной сети, ремонт дорог (в т.ч. обеспечение подъездными путями к земельным участкам) и мостов	29	Арсеньевский ГО, Артёмовский ГО, Анучинский МР, ГО Большой Камень, Владивостокский ГО, Дальнегорский ГО Дальнереченский ГО, Дальнереченский МР, Кавалеровский МР, Красноармейский МР, Лазовский МР, Лесозаводский ГО, Михайловский МР, Надеждинский МР, Находкинский ГО, Октябрьский МР, Ольгинский МР, Партизанский ГО, Партизанский МР, Пограничный МР, Пожарский МР, Уссурийский ГО, Ханкайский МР, Хасанский МР, Хорольский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР, Шкотовский МР, Яковлевский МР
Кадровые проблемы в социальных учреждениях (нехватка специалистов и недостаточный уровень квалификации):		
- образование	8	Арсеньевский ГО, Дальнереченский МР, Лесозаводский ГО, ГО ЗАТО Фокино, Партизанский МР, Ханкайский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР
- здравоохранение	14	Арсеньевский ГО, Дальнереченский ГО, Лесозаводский ГО, Кавалеровский МР, Кировский МР, Лазовский МР, Находкинский ГО, Ольгинский МР, Пограничный МР, Уссурийский ГО, Ханкайский МР, Хорольский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР
- культура	4	Арсеньевский ГО, Кировский МР, Хорольский МР, Черниговский МР
Потребность в строительстве и реконструкции зданий и сооружений социальной сферы:		
- образования, в т.ч. дошкольные образовательные учреждения	24	Арсеньевский ГО, Артёмовский ГО, Владивостокский ГО, Лесозаводский ГО, ГО Спасск-Дальний, Дальнегорский ГО, Дальнереченский ГО, ГО ЗАТО Фокино, Кавалеровский МР, Кировский МР, Надеждинский МР, Находкинский ГО, Октябрьский МР, Ольгинский МР, Партизанский ГО, Пограничный МР, Пожарский МР, Уссурийский ГО, Ханкайский МР, Хорольский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР, Шкотовский МР, Яковлевский МР
- здравоохранения (в т.ч. материально-техническое обеспечение учреждений)	11	Арсеньевский ГО, Лесозаводский ГО, Лазовский МР, Михайловский МР Надеждинский МР, Ольгинский МР, Партизанский ГО, Партизанский МР, Пограничный МР, Уссурийский ГО, Черниговский МР
- культуры	24	Арсеньевский ГО, Артёмовский ГО, Дальнегорский ГО, Дальнереченский ГО, Дальнереченский МР, Кавалеровский МР, Кировский МР, Красноармейский МР, Лазовский МР, Лесозаводский ГО, Надеждинский МР, Ольгинский МР, Партизанский ГО, Партизанский МР, Пограничный МР, Пожарский МР, Тернейский МР, Уссурийский ГО, Ханкайский МР, Хорольский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР, Шкотовский МР, Яковлевский МР
- физической культуры и спорта	19	Арсеньевский ГО, Артёмовский ГО, ГО Большой камень, Владивостокский ГО, Дальнегорский ГО, Дальнереченский ГО, Лесозаводский ГО, Кировский МР, Лазовский МР, Партизанский ГО,Партизанский МР, Пограничный МР, Спасский МР, Уссурийский ГО, Ханкайский МР, Хорольский МР, Черниговский МР, Шкотовский МР, Яковлевский МР
- ФАПов	5	Лесозаводский ГО, Михайловский МР, Надеждинский МР, Уссурийский ГО, Чугуевский МР
Несоответствие школьных и дошкольных зданий новым санитарно-эпидемиологическим требованиям, строительным и противопожарным нормам	10	Арсеньевский ГО, ГО Спасск-Дальний, Дальнереченский МР, Кавалеровский МР, Кировский МР, Лесозаводский ГО, Надеждинский МР, Спасский МР, Черниговский МР, Яковлевский МР

Отсутствие проводного интернета (цифрового телевидения) и услуг связи	11	Арсеньевский ГО, Артёмовский ГО, Дальнереченский МР, Кавалеровский МР, Ольгинский МР, Партизанский МР, Тернейский МР, Ханкайский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР, Шкотовский МР
Неудовлетворительное техническое состояние водопроводных и канализационных сетей (в т.ч. ливневой канализации) и оборудования	24	Арсеньевский ГО, Артёмовский ГО, ГО Большой Камень, Владивостокский ГО, ГО Спасск-Дальний, Дальнегорский ГО, Дальнереченский ГО, ГО ЗАТО Фокино, Кавалеровский МР, Кировский МР, Красноармейский МР, Лазовский МР, Лесозаводский ГО, Октябрьский МР, Пограничный МР, Спасский МР, Уссурийский ГО, Ханкайский МР, Хасанский МР, Хорольский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР, Шкотовский МР, Яковлевский МР
Снижение надежности в электроснабжении, ухудшение качества и высокие тарифы на электроэнергию. Недостаточная мощность тепловых источников в связи с наличием сложившегося дефицита тепловой энергии (в том числе демонтаж котельных)	21	Арсеньевский ГО, Артёмовский ГО, ГО Большой Камень, Дальнереченский ГО, ГО ЗАТО Фокино, Красноармейский МР, Лазовский МР, Лесозаводский ГО, Михайловский МР, Надеждинский МР, Находкинский ГО, Октябрьский МР, Партизанский ГО, Партизанский МР, Пограничный МР, Тернейский МР, Хасанский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР, Шкотовский МР, Яковлевский МР
Проблема с ремонтом или предоставлением нового жилья (переселения граждан из аварийного жилья, капитальный ремонт жилфонда и т.п.)	22	Арсеньевский ГО, Артёмовский ГО, ГО Большой Камень, Владивостокский ГО, ГО Спасск-Дальний, Дальнегорский ГО, Дальнереченский ГО, ГО ЗАТО Фокино, Кавалеровский МР, Красноармейский МР, Лесозаводский ГО, Михайловский МР, Надеждинский МР, Ольгинский МР, Партизанский ГО, Партизанский МР, Пограничный МР, Уссурийский ГО, Черниговский МР, Чугуевский МР, Шкотовский МР, Яковлевский МР
Нехватка земельных участков, на которых возможно строительство школ, детских садов и индивидуальных жилых домов, многоэтажных жилых домов	3	Арсеньевский ГО, Артёмовский ГО, Лесозаводский ГО
Плохая доступность населенных пунктов в т.ч. недостаточно развита система автобусных перевозок	12	Владивостокский ГО, Дальнереченский МР, Кировский МР, Красноармейский МР, Лесозаводский ГО, Лазовский МР, Ольгинский МР, Партизанский МР, Пограничный МР, Тернейский МР, Уссурийский ГО, Яковлевский МР
Необходимость создания дополнительных видов транспортных услуг (в т.ч. морским с учетом строительства пирсов и воздушным транспортом)	4	ГО Большой Камень, Владивостокский ГО, ГО ЗАТО Фокино, Ольгинский МР
Сильная изношенность и недостаточные темпы обновления подвижного состава пассажирского транспорта	3	Владивостокский ГО, Лесозаводский ГО, Спасский МР
Неблагоприятная экологическая обстановка	2	Владивостокский ГО, Находкинский ГО
Проблема стихийных свалок	7	ГО Большой Камень, Владивостокский ГО, Дальнегорский ГО, Лесозаводский ГО, Кировский МР, Партизанский МР, Ханкайский МР
Отсутствие лицензированного полигона ТКО	18	Артёмовский ГО, Анучинский МР, ГО Большой Камень, Дальнереченский МР, ГО ЗАТО Фокино, Кавалеровский МР, Красноармейский МР, Лазовский МР, Лесозаводский ГО, Михайловский МР, Октябрьский МР, Партизанский МР, Пограничный МР, Спасский МР, Черниговский МР, Чугуевский МР, Шкотовский МР, Яковлевский МР
Защита от подтопления территорий	8	В целом проблема характерна для всех МО Приморского края, в данных муниципальных образованиях проблема наводнений и подтоплений стоит наиболее остро: Лесозаводский ГО, ГО Спасск-Дальний, Кавалеровский МР, Кировский МР, Михайловский МР, Партизанский ГО, Уссурийский ГО, Черниговский МР
Низкий уровень освоенности территории	2	Ольгинский МР, Чугуевский МР
Монозависимость муниципального образования	4	Арсеньевский ГО, ГО Спасск-Дальний, ГО ЗАТО Фокино, Кавалеровский МР
Содержание и обслуживание МФЦ является высокозатратным для бюджета муниципального образования	4	Лесозаводский ГО, Михайловский МР, Надеждинский МР, Уссурийский ГО

Одна из главных проблем муниципальных образований края – это несбалансированность их бюджетов. Расходные обязательства муниципалитетов не обеспечены налогооблагаемой базой, что ведёт к несбалансированности бюджета и, в связи с этим, росту внутреннего долга и кредиторской задолженности. При этом уровень софинансирования государственных программ высокий для муниципальных образований, многие из них не могут поэтому принимать желаемого участия в них (в том числе, в мероприятиях по строительству и реконструкции социальных объектов).

Сильная депопуляция, наблюдающаяся в ряде муниципальных образований, также ограничивает возможности их социально-экономического развития. Низкая плотность населения северных территорий края осложняет поддержание сети учреждений социальной инфраструктуры. Миграционный отток населения из большинства муниципальных образований края приводит к ускоренному старению населения, т.к. выезжают прежде всего люди в молодых возрастах.

Анализ показателей развития здравоохранения в разрезе муниципальных образований позволяет выделить две ключевые проблемы: (1) состояние сельского здравоохранения Приморского края, (2) неравномерное распределение населения по территории региона и сопряженные с ним различия в доступности медицинской помощи для жителей северных и восточных районов, с одной стороны, и южных районов, с другой стороны.

Основным критерием экономической устойчивости территории и сравнительно более высокой оплаты труда служит степень диверсификации региональной экономики и наличие широкого спектра действующих предприятий обрабатывающей промышленности, энергетики и транспорта. Там, где есть диверсификация, легче искать точки роста дальнейшего экономического развития. При этом на территории края имеются монозависимые муниципальные образования.

Подробное описание основных проблем каждого из муниципальных образований Приморского края приведено в отдельном документе.

11.2. Анализ потенциала развития муниципальных образований Приморского края

В среднесрочной и долгосрочной перспективе должны быть заложены ориентиры на преодоление различий между муниципальными образованиями в области смертности и здоровья, поддержки семей с детьми, доступа к услугам общественного сектора.

Для дошкольного образования потенциал развития муниципальных образований тесно связан с организацией транспортной сети, поскольку перемещение детей в раннем возрасте крайне ограничено, то для повышения качества дошкольного образования, в первую очередь, необходимо расширять коммуникации и возможности интернета в части дистанционных форм развития дошкольного образования в муниципальных образованиях.

Необходимо развивать программы поддержки молодых матерей, ориентированные на возвращение к трудовой активности. Поскольку подоходный налог является базовым для бюджета муниципальных образований, повышение уровня занятости, приведет к росту доходной части бюджета. Поэтому развитие дошкольного образования является прямым потенциалом для формирования налоговой базы муниципалитета.

Хорошо организованное общественное дошкольное образование выступает и фактором притяжения и возвращения молодежи и молодых семей, в первую очередь в сельские поселения.

В значительной мере потенциал развития муниципальных образований может формироваться за счет развития современной образовательной инфраструктуры, в том числе, сетевой, что снижает зависимость доступности качественного образования от территориальной удаленности от транспортных и экономических центров региона. Рост технологической оснащенности организаций школьного образованиябудет формировать доступ к современным образовательным ресурсам, в том числе, в рамках увеличения доступа к высокоскоростному Интернету и качественным электронным образовательным сервисам. Инвестиции в средства доставки школьников к местам получения образования («Школьный автобус») снизит неравенство условий для получения качественного образования.

Учитывая пространственные особенности Приморского края, массовые открытые онлайн-курсы (далее – МООК) могут рассматриваться как актуальная возможность обучения жителей различных муниципальных образований в условиях низкой территориальной доступности образования. Ограничением остается обеспеченность широкополосным Интернетом, но в целом численность пользователей Интернета в Приморье постоянно растёт.

Сопоставление ресурсов различных муниципальных образований края показывает, что нехватка тех или иных ресурсов или сложившийся в предшествующий период отраслевой профиль территории не являются непреодолимыми барьерами для экономического роста. В то же время они задают определенные типологические характеристики и социально-экономические рамки для дальнейшего развития.

Потенциал развития муниципальных образований в сфере здравоохранения, прежде всего, связан с решением кадровой проблемы в отдаленных районах Приморского края. Для этого, во-первых, необходимо усилить стимулы для привлечения молодых специалистов – с помощью предоставления служебного жилья, стимулирующих выплат, социальных гарантий семьям врачей. Во-вторых, для оказания медицинских услуг жителям отдалённых территорий могут быть использованы дистанционные методы, связанные с развитием информационных технологий (телемедицины), а также выездные бригады медицинских работников, базирующиеся в центральных районах региона.

Потенциал экономического развития муниципальных образований связан, в первую очередь, с реализацией на их территории крупных инвестиционных проектов, а также деятельностью территорий опережающего-социально-экономического развития и СВП.

Подробное описание потенциала развития по каждому из муниципальных образований Приморского края приведено в плане мероприятий по реализации Стратегии.

11.3. Оценка особенностей долгосрочного и среднесрочного развития муниципальных образований

Диспропорции в экономическом развитии обуславливают медленное формирование энергетической и коммунальной инфраструктуры в удаленных муниципальных образованиях региона.

Сокращение населения подавляющего большинства муниципальных образований края вызовет необходимость перестройки сети учреждений социальной (возможно, и иной) инфраструктуры.

Развитие Владивостокской агломерации будет сталкиваться с ограниченностью людских ресурсов для роста, потенциал которого в основном составляет население иных муниципальных образований края. Привлечение населения из других регионов России в условиях возможного сокращения населения в ближайшем десятилетии потребует опережающего роста экономики региона и качества жизни населения края, улучшения качества городской среды и т.п.

В сельских муниципальных территориях при отсутствии собственных возможностей необходимо организовать систему мобильных педагогов, которые могли бы обеспечить подготовку детей перед школой, обеспечить онлайн университеты через региональные родительские клубы и развивать эту деятельность как мобильные межмуниципальные службы, или ассоциации родительских университетов, которые могли бы это организовывать.

В среднесрочной и долгосрочной перспективе необходима поддержка именно на муниципальном уровне развития предпринимательства в сфере дошкольного образования для организации семейных садов, развития индивидуального предпринимательства и семейных групп с использованием своего жилого фонда (квартир, домов), т.е. поддержание развития региональной программы предпринимательства.

В рамках реализации Стратегии формируются возможности по адаптации институциональной структуры системы СПО Приморского края под потребности рынка труда путем создания: а) многофункциональных центров массовой подготовки б) высокотехнологичных учреждений системы СПО, обеспеченных инновационными лабораториями и площадками для подготовки по точечным программам в интересах союза работодателей.

Переориентация деятельности высшего образования на задачи развития территорий и моногородов постепенно позволит снизить острую нехватку кадров в областях социальной сферы. Также образовательные организации высшего образования имеют потенциал для широкого вовлечения в разработку преобразований моногородов, подготовку проектов облагораживания городской среды.

При сохранении текущего состояния местного самоуправления и местных финансов в среднесрочной и долгосрочной перспективе необходимо ориентироваться на усиление роли краевой администрации в сглаживании различий между муниципальными образованиями в области поддержки семей с детьми, выравнивании доступности социальных услуг. Это необходимо, прежде всего, для того, чтобы избежать формирования очагов застойной и воспроизводящейся бедности в наименее экономически развитых территориях Приморского края.

Планируемое развитие промышленных районов Приморского края и Владивостокской агломерации может увеличить спрос на труд медицинских работников в этих частях региона, создав дополнительные стимулы для отъезда медицинских работников из отдаленных районов, что еще больше усугубит проблему кадрового дефицита.

С точки зрения сдерживания оттока молодежи в перспективе выше шансы у тех муниципальных образований, где выше диверсификация производства и больше возможностей для выбора приложения труда. Не только в среднесрочной, но и в долгосрочной перспективе диверсификация экономики – источник устойчивости. Существует также общий долгосрочный тренд увеличения исхода молодого населения из сельских районов в городские. В то же время считать по умолчанию, что всякая городская территория для молодежи более привлекательна, чем сельская – неверно. Молодежь, будучи наиболее мобильной частью населения, более чувствительна к глобальным трендам и инновациям, в особенности в условиях доступности современных средств коммуникации. Поэтому организация на территории какого-либо нового проекта развития глобальной конкурентоспособности - например, разработка воспроизводимых источников энергии и наличие современных площадок для творчества и инноваций, имеющих связи с международными организациями, международным рынком или командами профессионалов, могут быть более притягательными для молодых людей, чем более высокая заработная плата и наличие комфортного жилья. Что касается молодежных «активностей» в общественной сфере, то это – дополнительный, а не основной фактор сохранения связи молодого человека с территорией его проживания.

Моноотраслевые территории старого индустриального освоения, потерявшие значимость и не нашедшие новых точек роста, могут обслуживать транспортные пути, но имеют мало перспектив для возрождения, если они не расположены вблизи развивающихся городов с диверсифицированной экономикой.

Наоборот, традиционные территории сельскохозяйственного производства, слишком близко расположенные к крупным или быстро развивающимся городам, рискуют потерять свой профиль и экономическое значение, будучи вовлечены в экономический обмен с городами на невыгодных для себя условиях, где им отводится роль низкоквалифицированного технического обслуживания потребностей городов. Что касается более удаленных сельскохозяйственных территорий, то у них может быть больше шансов для сохранения своего профиля и экономической устойчивости в случае, если они будут способны повышать производительность труда и применять новые технологии производства, в особенности – в случае налаживания сотрудничества с институтами и научными центрами, либо вхождения в международное сотрудничество в рамках глобальных цепочек стоимости.

Несмотря на то, что прибрежные территории при наличии портов и развитого рыболовства находятся в сравнительно благоприятном положении для быстрого получения дохода, чем внутренние территории, сегодняшние благоприятные результаты территорий прибрежного развития следует считать краткосрочными в связи с рядом рисков. Их природные ресурсы позволяют рассчитывать на краткосрочный результат, что не способствует развитию более сложных форм производства и созданию партнерств с передовыми российскими и международными компаниями. Объединение с интеллектуальными сервисами или передовыми партнерами должно способствовать модернизации традиционных экономических отраслей и выходу на международную конкурентоспособность.

В отдельном документе приводится описание доступных мер поддержки экономического развития муниципальных образований Приморского края со стороны администрации Приморского края и федеральных министерств и институтов развития.

12. ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ КООРДИНАЦИИ ДЕЙСТВИЙ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ПРИМОРСКОГО КРАЯ, ОРГАНОВ МЕСТНОГО САМОУПРАВЛЕНИЯ, РУКОВОДИТЕЛЕЙ ХОЗЯЙСТВУЮЩИХ СУБЪЕКТОВ, ОБЩЕСТВЕННОСТИ ПРИМОРСКОГО КРАЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ ЦЕЛЕЙ СТРАТЕГИИ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

Система координации действий по достижению целей Стратегии социально-экономического развития Приморского края определяется в соответствии с Федеральным законом от 28.06.2014 № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации», Законом Приморского края от 02.12.2015 № 732-КЗ «О стратегическом планировании в Приморском крае», постановлениями Губернатора и Администрации Приморского края, принятыми в развитие законодательных инициатив федерального и регионального уровней.

Базовым документом для формирования системы координации действий является план мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития Приморского края (далее – план мероприятий). Порядок разработки и корректировки плана мероприятий регулируется постановлением Администрации Приморского края от 28.12.2015 № 531-па «Об утверждении Порядка разработки и корректировки плана мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития Приморского края, подготовки ежегодного отчета о ходе исполнения плана мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития Приморского края».

Решение о разработке плана мероприятий принимается Администрацией Приморского края. Работу над его проектом организует департамент экономики и развития предпринимательства Приморского края. По результатам общественного обсуждения, с учетом предложений органов исполнительной власти Приморского края департамент экономики и развития предпринимательства Приморского края выносит на утверждение Администрацией Приморского края согласованный проект плана мероприятий для принятия соответствующего решения.

Дальнейшая координации действий органов власти всех уровней, научных, общественных, иных организаций осуществляется в ходе подготовки государственных программ Приморского края в соответствии с постановлением Администрации Приморского края от 30.12.2014 № 566-па «Об утверждении Порядка принятия решений о разработке государственных программ Приморского края, формирования, реализации и проведения оценки эффективности реализации государственных программ Приморского края». Разработка государственных программ ведется в соответствии с перечнем государственных программ (приложение №2 к Стратегии).

Подготовка государственной программы организуется органом исполнительной власти Приморского края, определенным в соответствии с перечнем в качестве ответственного исполнителя. После рассмотрения проекта государственной программы уполномоченными органами исполнительной власти Приморского края ее проект представляется в координационный совет по соответствующей отрасли. Согласно постановлению Губернатора Приморского края от 30.12.2014 № 94-пг «Об утверждении Положения о Координационных советах по вопросам государственных программ Приморского края» координационные советы являются совещательными органами, образованными для эффективного взаимодействия органов власти, органов местного самоуправления, организаций и представителей научного сообщества при разработке и реализации государственных программ Приморского края.

По завершению процедуры согласования ответственный орган исполнительной власти Приморского края организует направление проекта государственной программы в Законодательное Собрание Приморского края для рассмотрения в соответствии с Законом Приморского края от 03.12.2014 № 506-КЗ «О порядке рассмотрения Законодательным Собранием Приморского края проектов государственных программ Приморского края». Проект государственной программы обсуждается на заседаниях профильного комитета Законодательного Собрания, к документу формируется перечень предложений.

Далее проект государственной программы выносится на утверждение Администрации Приморского края в срок до 1 августа текущего финансового г. (при внесении изменений в государственную программу или при отсутствии изменений ресурсного обеспечения государственной программы – в срок до 31 декабря текущего финансового года).

Значимым этапом в ходе разработки плана мероприятий, государственных программ Приморского края является проведение общественных обсуждений, которое осуществляется в следующих формах:

размещение проекта документа на официальном сайте в сети Интернет (обязательно для плана мероприятий);

обсуждение на заседаниях общественных экспертных советов Приморского края.

Координация действий при выполнении государственных программ Приморского края осуществляется ответственным исполнителем государственной программы (органом исполнительной власти Приморского края). Реализация государственной программы Приморского края ведется в соответствии с перечнем мероприятий, входящих в ее состав, и в указанные сроки их исполнения.

Департамент государственных программ и внутреннего государственного финансового контроля Приморского края ежегодно, до 1 мая г., следующего за отчетным, на основании годовых отчетов ответственных исполнителей разрабатывает и представляет на рассмотрение Администрации Приморского края сводный годовойдоклад о ходе реализации и об оценке эффективности государственных программ Приморского края. Годовые отчеты по каждой государственной программе и сводный годовой доклад размещаются на официальном сайте Администрации Приморского края.

Ежегодный отчет о ходе исполнения плана мероприятий согласно постановлению Администрации Приморского края от 28.12.2015 № 531-па «Об утверждении Порядка разработки и корректировки плана мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития Приморского края, подготовки ежегодного отчета о ходе исполнения плана мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития Приморского края» изготавливается департаментом экономики и развития предпринимательства Приморского края совместно с органами исполнительной власти Приморского края в срок не позднее 1 марта г., следующего за отчетным, представляется на рассмотрение Администрации Приморского края и размещается на официальном сайте Администрации Приморского края, а также на общедоступном информационном ресурсе стратегического планирования в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Мониторинг и контроль реализации Стратегии социально-экономического развития Приморского края проводится ежегодно и по итогам завершения каждого этапа ее реализации в рамках мониторинга и контроля за планом мероприятий посредством составления ежегодного отчета о ходе исполнения плана мероприятий. Результаты мониторинга и контроля используются Администрацией Приморского края для принятия решений о корректировке (изменении) документов стратегического планирования. Стратегия подлежит корректировке в случае изменения приоритетов социально-экономического развития

Российской Федерации и Приморского края, действующего законодательства в сфере социально-экономического развития, стратегического планирования.

На основе мониторинга формируется ежегодный отчет Губернатора Приморского края о деятельности Администрации Приморского края. Подготовку отчета Губернатора Приморского края осуществляет департамент экономики и развития предпринимательства Приморского края.

В дополнение к программно-целевым инструментам координации действий органов власти, хозяйствующих субъектов и общественности Приморского края используются механизмы проектного управления реализацией мероприятий, направленных на достижение стратегических целей развития Приморского края. В соответствии с постановлением Администрации Приморского края от 25.04.2016 № 160-па «Об утверждении Положения об управлении проектами в органах исполнительной власти Приморского края» к стратегическим проектам относятся проекты, которые: направлены на достижение целей двух и более государственных программ Приморского края; имеют стоимость выше 500 млн рублей; реализуются тремя или более органами власти, организациями; взаимосвязаны с двумя или более иными проектами, программами; имеют социальную значимость; реализуются в срок больше одного г. Координацию деятельности по реализации проектов осуществляют функциональные проектные офисы (например, структурное подразделение органа).

Дальнейшее развитие механизмов координации достижения целей Стратегии социально-экономического развития Приморского края может вестись по следующим направлениям:

совершенствования организации деятельности совещательных органов, образованных Губернатором Приморского края для координации государственных программ;

консолидации полномочий по управлению реализацией Стратегии, плана мероприятий и государственных программ Приморского края в одном органе исполнительной власти Приморского края;

уточнения полномочий органов исполнительной власти Приморского края, связанных с мониторингом и контролем за реализацией документов стратегического планирования;

расширения полномочий Общественной палаты Приморского края по проведению общественной экспертизы и общественного мониторинга исполнения плана мероприятий;

развития проектной деятельности путем реализации комплекса организационного-технического обеспечения, мотивационных и обучающих мероприятий.

Для успешной реализации Стратегии необходимо повысить эффективность взаимодействия Администрации Приморского края с представителями бизнеса – существующими и потенциальными инвесторами, федеральными министерствами и институтами развития Дальнего Востока, а также с органами муниципальной власти. Можно выделить следующие ключевые направления для повышения эффективности:

формирование эффективного совещательного органа при Губернаторе Приморского края для координации деятельности по реализации Стратегии;

формирование специального подразделения в структуре Аппарата Губернатора Приморского края для обеспечения реализации Стратегии;

оптимизация структуры органов исполнительной власти Приморского края, институтов развития и механизмов их функционирования для повышения эффективности взаимодействия с представителями бизнеса, с Минвостокразвития России и его подведомственными организациями, с органами муниципального самоуправления в Приморском крае.

13. МЕТОДИКА ОЦЕНКИ ДОСТИЖЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Оценка достижения значений индикативных показателей Стратегии за определенный г., по завершению этапа Стратегии осуществляется на основе сопоставления фактических (ФП) и плановых значении показателей (ПП), указанных в Стратегии.

Методика проведения оценки описывается следующим образом.

Для восходящего тренда плановых показателей применяются следующие критерии:

если ФП / ПП меньше 1, то плановое значение показателя не достигнуто;

если ФП / ПП больше или равно 1, то плановое значение показателя достигнуто.

Для нисходящего тренда плановых показателей применяются следующие критерии:

если 2 – ФП / ПП меньше 1, то плановое значение показателя не достигнуто;

если 2 – ФП / ПП больше или равно 1, то плановое значение показателя достигнуто.

В качестве ФП и ПП может выступать показатель достижения цели Стратегии или показатель выполнения ее задачи.

Степень выполнения поставленной Стратегией задачи (ВЗ) рассчитывается по формуле:

ВЗ = ВПЗ / ПЗ, (13.1)

где:

ВПЗ – количество показателей выполнения задачи, по которым плановые значения достигнуты;

ПЗ – количество показателей выполнения задачи.

Степень достижения поставленной Стратегией цели (ДЦ) рассчитывается по формуле:

ДЦ = ВПЦЗ / ПЦЗ, (13.2)

где:

ВПЦЗ – количество показателей достижения цели и выполнения задач по данной цели, по которым плановые значения достигнуты;

ПЦЗ – количество показателей достижения цели и выполнения задач по данной цели.

Значения ВЗ и ДЦ изменяются в интервале от 0 до 1 и оценивается в соответствии со следующими критериями:

— если ВЗ или ДЦ меньше 0,66, то оценка результативности реализации цели (задачи) признается низкой;

— если ВЗ или ДЦ больше или равна 0,66, но меньше 1, то оценка результативности реализации цели (задачи) признается средней;

— если ВЗ или ДЦ равна 1, то результативность реализации цели (задачи) признается высокой.

Результативность Стратегии оценивается по итогам мониторинга ее реализации на основе анализа информации о степени достижения (выполнения) значений индикативных показателей Стратегии и исполнения мероприятий, содержащихся в плане мероприятий по ее реализации. Порядок осуществления мониторинга установлен постановлением Администрации Приморского края от 14.01.2016 № 8-па «О Порядке осуществления мониторинга и контроля реализации документов стратегического планирования Приморского края, подготовки документов, в которых отражаются результаты мониторинга реализации документов стратегического планирования Приморского края».

14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ И РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИИ

14.1. Сроки достижения приоритетов, целей и задач социально-экономического развития Приморского края

Реализация Стратегии социально экономического развития Приморского края продлится с 2018 г. по 2030 г. Выполнение ряда задач и целей Стратегии начнется с 2019 г. или более поздних периодов в рамках срока действия Стратегии.

Завершение Стратегии будет означать достижение к 2030 г. всех ключевых показателей, результирующих стратегические цели. Выполнение отдельных задач в рамках целей будет происходить в течение всего периода действия Стратегии.

В плане мероприятий по реализации Стратегииприведены сроки начала реализации и достижения конечных результатов (завершения реализации) по приоритетам, целям и задачам Стратегии. Информация в плане мероприятий по реализации Стратегиипредставлена в разрезе направлений социально-экономического развития Приморского края. Годы начала и окончания исполнения целей и задач синхронизированы с достигаемыми значениями целевых показателей, характеризующих результативность мер по развитию стратегических направлений экономики и социальной сферы региона.

14.2. Результаты оценки финансовых ресурсов, необходимых для реализации Стратегии

Общий объем финансовых ресурсов на реализацию Стратегии за период 2018 – 2030 годов составит 3737,6 млрд руб., в т.ч. на первом этапе Стратегии – 575,6 млрд руб. (15,4 % от общего объема), на втором этапе – 1262,8 млрд руб. (33,8 %), на заключительном этапе – 1899,2 млрд руб. (50,8 %).

Основным источником финансового обеспечения исполнения Стратегии будут бюджетные средства, средства государственных корпораций и частных инвесторов, а также федеральных институтов развития (в частности, Некоммерческой организации «Фонд развития моногородов», Акционерного общества «Федеральная корпорация по развитию малого и среднего предпринимательства» (Корпорация МСП) и др.).

При этом финансовое обеспечение мероприятий проекта Стратегии должно осуществляться в пределах средств, предусмотренных федеральным органам исполнительной власти в федеральном бюджете на соответствующий финансовый г. и плановый период.

14.3.Результаты выбора механизмов реализации Стратегии, включая нормативно-правовые, финансово-экономические, инвестиционные, организационно-управленческие инструменты, а также механизмы государственно-частного и социального партнерства с учетом предложенных в соответствующих разделах механизмов государственной поддержки. Информация о государственных программах Приморского края, утверждаемых в целях реализации Стратегии.

Основным механизмом реализации Стратегии будут являться государственные программы Приморского края. Первый этап Стратегии предлагается выполнять в рамках актуализации государственных программ со сроком действия до 2021г. В качестве механизма реализации второго этапа Стратегии целесообразно разработать государственные программы на перспективу 2020 – 2027гг. Третий этап предлагается реализовать в рамках государственных программ 2026 - 2030 гг.(информация о государственных программах Приморского края, утверждаемых в целях реализации Стратегии, в приложении №2 к Стратегии).

Важным фактором успеха реализации мероприятий будет формирование благоприятных условий для обеспечения необходимой суммы инвестиций в экономику Приморского края со стороны частных инвесторов. Для этого предлагается продвижение на федеральном уровне механизмов по регулированию экспортных пошлин на отдельные виды продукции, включение предприятий в моногородах в качестве резидентов ТОСЭР (включая уже созданные или новые) для облегчения налоговой нагрузки и улучшения их финансово-экономического состояния, совершенствование технологического контроля за производством отдельных видов продукции, предоставление субсидий для модернизации инфраструктуры.

Развитие отдельных территорий Приморского края в рамках Стратегии потребует применения новых форм сотрудничества между предприятиями, государством и жителями. Предлагается использовать механизмы государственно-частного и социального партнерства, в частности, для поддержки проектов по индустриальному развитию и отраслевой диверсификации монопрофильных муниципальных образований и по модернизации городской инфраструктуры. Развитию территорий могут оказать содействие крупные инвесторы в рамках программ корпоративной социальной ответственности – в частности, в рамках реализации проектов ДЦСС, ВНХК и НЗМУ может быть профинансировано строительство необходимой жилищной, коммунальной и социальной инфраструктуры. Ярким примером сотрудничества региональной и федеральной власти по развитию территории Приморского края должно стать комплексное освоение территории острова Русский.

Таким образом, реализация Стратегии будет осуществляться с использованием следующих механизмов и инструментов нормативно-правового, финансово-экономического, инвестиционного и организационно-управленческого регулирования деятельности участников стратегической деятельности.

Нормативно-правовые инструменты и механизмы:

формирование и утверждение плана мероприятий по реализации Стратегии;

совершенствование региональных и муниципальных нормативных правовых актов, регламентирующих реализацию Стратегии или принимаемых для обеспечения ее исполнения;

реализация стратегических инициатив через включение мероприятий в состав федеральных, региональных и муниципальных целевых программ;

поддержание единого правового пространства в системе правовых актов федерального, регионального и местного уровней.

Финансово-экономические инструменты и механизмы:

проведение оценки уровня и динамики социально-экономического развития Приморского края по основным направлениям стратегического развития региона;

повышение уровня открытости бюджетных данных и качества финансового планирования в сфере государственного и муниципального управления;

принятие мер по укреплению доходной базы краевого и местных бюджетов, в том числе через обеспечение взаимодействия и организацию сотрудничества с крупными налогоплательщиками;

улучшение, в том числе в рамках социального партнерства, условий и оплаты труда работников, занятых в экономике Приморского края, их социальных гарантий;

совершенствование мер по эффективному и результативному расходованию бюджетных средств их распорядителями;

обеспечение первоочередного и устойчивого финансирования (софинансирования) федеральных, краевых, муниципальных целевых программ, а также приоритетных проектов, направленных на достижение целей и задач Стратегии.

Инвестиционные инструменты и механизмы:

активизация привлечения внебюджетных средств, частных инвестиций для достижения целей экономического развития;

развитие механизмов государственно-частного, муниципально-частного партнерств, концессионных соглашений, главным образом, при реализации инфраструктурных проектов;

создание условий для ускоренного привлечения внебюджетных инвестиций в реализацию проектов, в том числе путем устранения или снижения административных барьеров.

Организационно-управленческие инструменты и механизмы:

проведение оценки состояния и результативности государственного регулирования по направлениям реализации Стратегии;

изучение общественного мнения с целью выявления отношения жителей к проводимым мероприятиям стратегического характера;

расширение использования современных информационных и коммуникационных технологий при взаимодействии организаторов и исполнителей мероприятий Стратегии, межведомственном взаимодействии органов власти;

проведение научных исследований по темам стратегического развития;

продвижение на федеральном уровне механизмов и инициатив в интересах благоприятных условий для привлечения инвесторов и развития инфраструктуры;

реализация комплекса мер информационно-консультационной и организационно-правовой поддержки участников стратегической деятельности;

привлечение средств массовой информации и общественных организаций к мониторингу и исполнению Стратегии, а также общественному контролю за ходом ее реализации;

осуществление образовательными организациями, учреждениями культуры образовательной и просветительской деятельности по актуальным для жителей Приморского края вопросам реализации Стратегии.

В целях углубленной проработки среднесрочных приоритетов и пространственных аспектов социально-экономического развития Приморского края разработана Комплексная программа социально-экономического развития Приморского края, учитывающая национальные приоритеты, определенные Указом Президента Российской Федерации от 07.05.2018 №204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 г.».

15. ОЦЕНКА ОБЕСПЕЧЕННОСТИ КАДРАМИ ПО ВИДАМ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ПРИМОРСКОМ КРАЕ, ПРОГНОЗНЫЕ РАСЧЕТЫ ПОТРЕБНОСТИ В КАДРАХ В РАЗРЕЗЕ ГРУПП ВИДОВ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Целевой сценарий прогноза развития Приморского края предполагает увеличение среднег.овой численности занятых за исследуемый период на 75 тыс. человек, что составляет 7,6% от численности занятых в 2018 г. Средний темп роста численности занятых составил:

0,35% за 2018-2020 гг.;

0,52%; за 2021-2025 гг.;

0,76% за 2026-2030 гг.

В Таблице 12. приведенной ниже, продемонстрирован расчет потребности в кадрах до 2030 г. Расчеты осуществлялись с учетом допущения о том, что до 2030 г. отраслевая структура занятости в Приморском крае сохранится на уровне близком к уровню 2016 г. (сельское хозяйство – 7,5%; рыбоводство и рыболовство – 2,1%; строительство – 6,2%; промышленность – 15,2%; услуги – 15%; торговля – 21,2%; транспорт – 11,4%; образование и здравоохранение – 14,2%; государственное управление – 7,1%). Прогнозируемый прирост потребности в дополнительной рабочей силы по отраслям в 2030 г. по сравнению с 2018 г. составит:

сельское хозяйство – 5,65 тыс. человек;
рыбоводство и рыболовство – 1,58 тыс. человек;
строительство – 4,67 тыс. человек;
промышленность – 11,4 тыс. человек;
услуги – 11,3 тыс. человек;
торговля – 15,9 тыс. человек;
транспорт – 8,58 тыс. человек;
образование и здравоохранение – 10,6 тыс. человек;
государственное управление – 5,34 тыс. человек.

Таблица. 12 Прогноз занятости в Приморском крае в 2018-2030 гг. (тыс. человек).

N.п.п.	Наименование отрасли	Среднег.овая численность занятых в экономике по отраслям, тыс. человек, по г.м реализации Стратегии												Средние значения за период, тыс. человек			
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2018-2020	2021-2025	2026-2030
1.	Сельское хозяйство	73,4	73,7	74,2	74,6	75,0	75,3	75,7	76,1	76,5	77,1	77,7	78,4	79,0	73,8	75,3	77,7
2.	Рыбоводство и рыболовство	20,5	20,6	20,8	20,9	21,0	21,1	21,2	21,3	21,4	21,6	21,8	21,9	22,1	20,7	21,1	21,8
3.	Строительство	60,7	61,0	61,3	61,7	62,0	62,3	62,6	62,9	63,2	63,7	64,2	64,8	65,3	61,0	62,3	64,3
4.	Промышленность	148,7	149,4	150,3	151,2	151,9	152,6	153,5	154,2	155,1	156,2	157,5	158,8	160,2	149,5	152,7	157,6
5.	Услуги	146,8	147,5	148,3	149,2	149,9	150,6	151,4	152,2	153,0	154,2	155,4	156,7	158,1	147,5	150,7	155,5
6.	Торговля	207,4	208,4	209,6	210,9	211,9	212,9	214,0	215,1	216,3	217,9	219,7	221,5	223,4	208,5	213,0	219,7
7.	Транспорт	111,5	112,1	112,7	113,4	113,9	114,5	115,1	115,7	116,3	117,2	118,1	119,1	120,1	112,1	114,5	118,2
8.	Образование и здравоохранение	138,9	139,6	140,4	141,3	141,9	142,6	143,4	144,1	144,9	145,9	147,1	148,4	149,6	139,6	142,7	147,2
9.	Государственное управление	69,5	69,8	70,2	70,6	71,0	71,3	71,7	72,0	72,4	73,0	73,6	74,2	74,8	69,8	71,3	73,6

Источник: составлено авторами

16.ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

В Стратегии применяют следующие термины с соответствующими определениями:

АПК – агропромышленный комплекс.

АТР – Азиатско-Тихоокеанский регион.

БРИКС – Бразилия, Россия, Индия, Китай, Южно-Африканская республика.

ВДС – валовая добавленная стоимость.

ВНХК – Восточная нефтехимическая компания.

ВО – высшее образование.

ВРП – валовой региональный продукт.

ГМО – генетически модифицированные организмы.

ГО – городской округ.

ГП – городское поселение.

ГТС – гидротехнические сооружения.

ГЧП – государственно-частное партнерство.

ДАПП – двусторонний автомобильный пункт пропуска.

ДВО – Дальневосточный округ.

ДВО РАН – Дальневосточное отделение Российской Академии Наук.
ДВФУ – Дальневосточный федеральный университет.
ДНИИМФ – Акционерное общество «Дальневосточный научно-исследовательский, проектно-изыскательский и конструкторско-технологический институт морского флота».
ДОД – дополнительное образование детей.
ДПО – дополнительное профессиональное образование.
ДФО – Дальневосточный федеральный округ.
ЖКХ – жилищно-коммунальное хозяйство.
ИКТ – Информационно-коммуникационные технологии.
ЛПК – лесопромышленный комплекс.
МАПП – многосторонний автомобильный пункт пропуска.
МР – муниципальный район.
МТК – международный транспортный коридор.
МУП – муниципальное унитарное предприятие.
НГХ – нефтегазохимическая промышленность.
НДФЛ – налог на доходы физических лиц.
НЗМУ – Находкинский завод минеральных удобрений.
НХГ – Национальная Химическая Группа.
ОИВ – орган исполнительной власти.
ОКВЭД – общероссийский классификатор видов экономической деятельности.
ООПТ – особо охраняемые природные территории.
ОЭСР – организация экономического сотрудничества и развития.
ПГТ, пгт – поселок городского типа.
ПДК – предельно допустимая концентрация (вредных веществ).
ПИИ – прямые иностранные инвестиции.
ПКРТИ – Программа комплексного развития транспортной инфраструктуры.
ППП – пограничный пункт пропуска.
РХК – рыбохозяйственный комплекс.
РЭЦ – АО «Российский экспортный центр» (РЭЦ).
СО НКО – социально ориентированные некоммерческие организации.
СВА – Северо-восточная Азия.
СПВ – Свободный порт Владивосток.
СПО – среднее профессиональное образование.
Стратегия – Стратегия социально-экономического развития Приморского края до 2030 г.
СФП – совокупная факторная производительность.
СЭС – социоэкономический статус.
ТБО – твердые бытовые отходы.
ТИНРО – Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Тихоокеанский научно-исследовательский рыбохозяйственный центр».
ТЛЦ – транспортно-логистический центр.
ТОР или ТОСЭР – Территория опережающего развития (полное название Территория опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации).
ФГБОУ – федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение.
ФГОС – федеральный государственный образовательный стандарт.
ФРМ – Фондразвитиямоногородов.
PEST – Political, Economic, Social, Technological.
SPG – Strategy Partners Group (АО «СПГ»).
SWOT – Strengths, Weaknesses, Opportunities, Threats.
В Стратегии применяют следующие сноски с соответствующими пояснениями:

[1] Доля Приморского края ВВП страны принята равной доле края в суммарном ВРП субъектов Российской Федерации.
[2] http://mkstat.ru/upload/statdoc/20180116.pdf
[3] В 2016 г. в России в расчете на 10 тыс. жителей были реализованы в среднем 4,9 выставочных проекта, в ДФО – 9,7 (с повышательной тенденцией по отношению к 2014 г.) в Приморском крае –3,3 (с понижательной тенденцией).
[4] Повышение оплаты труда работникам учреждений культуры осуществляется в соответствии с установленными планом деятельности Минкультуры России на 2016-2021 гг. что, в свою очередь, способствует повышению качества предоставляемых услуг, развитию кадрового потенциала путем привлечения в сферу культуры квалифицированных кадров, созданию благоприятных условий развития сферы культуры.
[5] http://www.gks.ru/free_doc/new_site/population/trud/itog_monitor/2-17/tab10.xlsx
[6] Цели, задачи, мероприятия развития Приморского края на среднесрочном горизонте, скоординированные с национальными приоритетами, поставленными в Указе Президента Российской Федерации от 07 мая 2018 г. №204, приведены в отдельном документе «Программа социально-экономического развития Приморского края до 2024 г.»
[7] Этнополитическая ситуация в России и сопредельных государствах в 2014 г. Ежегодный доклад Сети этнологического мониторинга и раннего предупреждения конфликтов. В 2-х томах. Издание второе, исправленное и дополненное / Ред. В.А. Тишков и В.В. Степанов. – Москва: ИЭА РАН, 2016. – 765 с. (т.1 - 370 с.)
[8] Доклад Общественной палаты Приморского края «о состоянии гражданского общества в Приморском крае за 2015 г.»
[9] Источник: департамент туризма Приморского края
[10] Учитывается по цене FOB, включает экспортные пошлины.

Приложение№ 1
к Стратегии социально-экономического развития Приморского края до 2030 года

ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
социально-экономического развития Приморского края

Таблица 1.1 – Значения показателей достижения цели стратегии по повышению доходов населения, развитию рынка труда, обеспечению занятости.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии												
	2018	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1			Этап 2					Этап 3				
Индекс производительности труда, % к предыдущему году	102,6	102,8	103,4	104,5	104,7	104,8	104,9	105,0	105,1	105,1	105,2	105,3	105,4
Прирост численности рабочей силы, % к предыдущему году		0,3	0,1	0	0,4	0,4	0,4	0,45	0,45	0,45	0,45	0,5	0,6
Темп роста реальной заработной платы, в % по отношению к предыдущему году	104,2	102,9	103,1	104,5	104,7	104,8	104,9	105,0	105,1	105,1	105,2	105,3	105,4
Соотношение темпов роста высокопроизводительных рабочих мест в Приморском крае по сравнению со средним общероссийским уровнем, %		100	110	110	120	120	120	120	130	130	130	130	130

Таблица 1.2 – Значения показателей выполнения задач стратегии по повышению доходов населения, развитию рынка труда, обеспечению занятости

Наименование показателя	Годы реализации стратегии												
	2018	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1			Этап 2					Этап 3				
Задача 1. Повышение производительности труда и поддержка занятости													
Прирост производительности труда на предприятиях, включенных в программу, в % в отчетном году по сравнению с базовым периодом (2018 г.)				1,9	3,7	6,0	8,4	10	12,1	14,4	16,5	20	24
Задача 2. Превращение служб занятости в стратегического партнера													
Прирост количества клиентов, прошедших обучение по программам активной политики служб занятости, % относительно предыдущего года		1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Задача 3. Повышение качества привлечения иностранных трудовых мигрантов													
Доля высококвалифицированных иностранных трудовых мигрантов, и иностранных граждан – квалифицированных специалистов, привлекаемых на территорию Российской Федерации в соответствии с перечнем профессий (специальностей, должностей) иностранных граждан – квалифицированных специалистов, трудоустраивающихся по имеющейся профессии (специальности), на которых квоты не распространяются, по сравнению с общим числом иностранных трудовых мигрантов, %			12	17	20	22	22	22	27	27	27	27	30
Задача 4. Обмен опытом и кооперация с международными партнерами из стран АТР в интересах инновационного развития государственных организаций Приморского края в отраслях социальной сферы и инфраструктуры													
Доля организаций, сотрудники которых были вовлечены в программу профессионального обмена и стажировок в страны АТР и разработали по результатам поездок предложения по внедрению инноваций, %			1	3	5	7	10	15	30	30	30	30	30
Задача 5. Сокращение масштабов незарегистрированного предпринимательства и неформальной занятости													
Соотношение численности занятых в неформальном секторе экономики к среднегодовой численности занятых, % *				26	25	24	23	22	21	20	18	18	18

*) Значения показателя корректируются по результатам исследования незарегистрированного предпринимательства и неформальной занятости

Таблица 1.3 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию систем здравоохранения.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Смертность населения трудоспособного возраста (число смертей на 100 тыс. населения)	565	536	506	477	447	418	397	381	370	362	355	348
Ожидаемая продолжительность жизни при рождении, лет	71,3	72,3	73,1	74,2	75,7	78	78,3	78,9	79,2	79,4	79,6	80
Ожидаемая продолжительности здоровой жизни, лет	59,4	60,3	61,5	62	64	67	67,8	68,1	68,3	68,9	70,2	70,3
Объем экспорта медицинских услуг, долларов США		Увеличение не менее, чем на 50%, по сравнению с 2018 г.					Увеличение не менее, чем в 4 раза, по сравнению с 2018 г.					Увеличение не менее, чем в 6 раза, по сравнению с 2018 г.

Таблица 1.4 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию систем здравоохранения

Наименование показателя	Годы реализации стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача 1. Повышение доступности медицинской помощи для лечения и профилактики заболеваний												
Доступность медицинской помощи (амбулаторно-поликлинической помощи), %	67,5	68,7	70,0	71,2	72,5	73,7	74,9	76,2	77,4	78,7	79,9	80
Смертность населения трудоспособного возраста (число смертей на 100 тыс. населения)	565	536	506	477	410	350	346	326	310	305	296	285
Смертность от болезней системы кровообращения (число смертей на 100 тыс. населения)	639,7	617,9	592,0	565,5	525,6	481,1	450,0	430	410	400	390	380
Смертность от новообразований, в том числе от злокачественных (число смертей на 100 тыс. населения)	199,9	199,5	197,0	193,5	189,5	185	185	184	183	182	181	180

Смертность от туберкулеза (число смертей на 100 тыс. населения)	18,7	17,8	16,9	16,1	15,2	14,3	13,4	12,5	11,6	10,8	9,9	9,0
Задача 2. Предупреждение возникновения заболеваний												
Уровень общей заболеваемости болезнями системы кровообращения (на 100 тыс. жителей)	17856,2	17499,1	17149,1	16806,1	16470,0	16140,6	15817,8	15501,4	15191,4	14887,6	14589,8	14443,9
Смертность от дорожнотранспортных происшествий (число смертей на 100 тыс. населения)**	11,2	10,9	10,5	10,2	9,9	9,5	9,2	8,8	8,5	8,2	7,8	7,5
Задача 3. Формирование дружественной семьям с детьми инфраструктуры здравоохранения												
Смертность детей в возрасте 01 год на 1000 родившихся живыми	6,0	5,8	5,5	5,4	5,1	4,5	4,4	4,3	4,1	4,0	3,8	3,6
Доступность амбулаторной помощи для детей, %	95,9	96,3	96,6	97,0	97,4	97,7	98,1	98,4	98,8	99,1	99,5	99,5
Задача 4. Увеличение экспорта медицинских услуг												
Объем экспорта медицинских услуг, долларов США		Увеличение не менее, чем на 50%, по сравнению с 2018 г.					Увеличение не менее, чем в 4 раза, по сравнению с 2018 г.					Увеличение не менее, чем в 6 раза, по сравнению с 2018 г.
Задача 5. Развитие региональной системы здравоохранения в соответствии с потребностями пожилых людей												
Смертность населения старше трудоспособного возраста (число смертей на 1 тыс. населения соответствующего возраста)	16,95	16,08	15,18	14,31	13,41	12,54	11,91	11,43	11,1	10,86	10,65	10,44
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 60 лет для мужчин	14,90	15,01	15,11	15,22	15,33	15,44	15,54	15,65	15,76	15,87	15,97	16,08
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 55 лет для женщин	24,46	24,58	24,70	24,83	24,95	25,07	25,19	25,31	25,43	25,56	25,68	25,80

Таблица 1.5 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию систем образования.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Охват детей дошкольными образовательными организациями в возрасте от 2 месяцев до 3 лет, %	42	65	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Численность взрослых (лиц старше 25 лет), прошедших подготовку по программам профессионального обучения и дополнительного профессионального образования, тыс. чел.	1,52	2,5	4	6	8	10	12	14	16	18	22	25
Прирост объема технологических проектов, ежегодно реализуемых совместно высшими учебными заведениями и предприятиями за счет средств всех источников финансирования, % по отношению к предыдущему году	2	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Доля компаний, осуществляющих технологические инновации, в общем количестве компаний, зарегистрированных в Приморском крае, % по отношению к предыдущему году	15	20	27	33	43	50	55	60	65	70	70	70

Таблица 1.6 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию систем образования

Наименование показателя	Годы реализации стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача 1. Создание инфраструктуры раннего развития детей (до 3 лет)												
Создание центров психологопедагогической поддержки раннего развития детей (до 3 лет) с мобильной службой для сельских территорий, ед. с нарастающим итогом		1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12
Задача 2. Выравнивание стартовых возможностей детей												
Доля детей из семей с низким социальноэкономическим статусом, охваченных дополнительными занятиями по предметам и «летними школами», в % к общему числу семей школьников с низким социальноэкономическим статусом	8	10	15	18	20	25	30	35	40	45	55	60
Доля детей с низким социальноэкономическим статусом, обучающихся в организациях среднего профессионального образования для мотивированных учащихся, в % от общего числа детей, нуждающихся в таком обучении	25	30	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100
Задача 3. Формированию кадрового резерва для отраслей экономики и социальной сферы												

Охват детей в возрасте 518 лет программами дополнительного образования, %	68	75	76	77	78	79	80	82	84	86	88	90
Охват неработающего населения программами непрерывного образования, %	29	29,5	30	30,5	31	31,5	32	32,5	33	33,5	34	34,5
Охват работающего населения программами непрерывного образования, %	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Задача 4. Интенсификация академической мобильности студентов и исследователей												
Прирост по сравнению с предшествующим годом доли иностранных студентов, %	5	5	5	5	2	2	2	2	2	2	2	2
Прирост доли массовых открытых онлайнкурсов на иностранном языке, %	5	7	10	15	20	30	30	30	30	30	30	30

Таблица 1.7 – Значения показателей достижения цели стратегии по совершенствованию работы с молодежью.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии												
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1			Этап 2					Этап 3				
Соотношение доли населения в возрасте 1529 лет в общей численности населения в Приморском крае и доли населения в возрасте 1529 лет в общей численности населения в Российской Федерации, %	100	100,5	101	101,5	102	102,5	103	103,5	104	105	106	107	108
Соотношение уровня безработицы молодежи (2029 лет) к уровню безработицы всего населения в возрасте 1572 в крае, %	170	167	165	160	157	153	150	147	143	140	137	133	130
Соотношение долей экономически неактивной молодежи (2029 лет) в ПК и России в целом, %	100	99	Показатель должен быть скорректирован по результатам мониторинга экономической активности, безработицы и вовлеченности в обучение молодежи										
Доля молодежи, которая не учится и не работает в возрасте 1524 лет, в общей численности населения соответствующей возрастной группы в Приморском крае, %	14	13,5	Данные будут уточняться и контролироваться по результатам мониторинга социальноэкономического положения молодежи Приморского края										

Таблица 1.8 – Значения показателей выполнения задач стратегии по совершенствованию работы с молодежью

Наименование показателя	Годы реализации стратегии												
	2018	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1			Этап 2					Этап 3				
Задача 1. Расширение возможностей для обучения молодежи													
Прирост доли учащихся в возрасте 1524 лет в Приморском крае, в % к предыдущему году			0,2	0,3	0,5	0,65	0,8	0,9	1	1	1,1	1,1	1,2
Прирост доли учащихся в возрасте 2429 лет по программам дополнительного образования в Приморском крае, в % к предыдущему году			0,5	0,7	1	1,5	2	2,3	2,7	3	3,4	3,8	4
Задача 2. Содействие миграционному приросту молодежи из других регионов России и зарубежных стран													
Миграционный прирост/убыль молодежи (1529 лет) в Приморском крае	Сокращение миграционной убыли до меньших значений			Сокращение миграционной убыли до нуля					Увеличение миграционного прироста				
Задача 3. Сокращение масштабов экономической неактивности и безработицы молодого населения края, а также группы молодежи, которая не работает и не учится («не работают и не учатся» показатель NEET)													
Прирост доли учащихся в возрасте 2429 лет по программам дополнительного образования в Приморском крае, в % к предыдущему году			0,5	0,7	1	1,5	2	2,3	2,7	3	3,4	3,8	4
Задача 2. Содействие миграционному приросту молодежи из других регионов России и зарубежных стран													
Миграционный прирост/убыль молодежи (1529 лет) в Приморском крае	Сокращение миграционной убыли до меньших значений			Сокращение миграционной убыли до нуля					Увеличение миграционного прироста				
Задача 3. Сокращение масштабов экономической неактивности и безработицы молодого населения края, а также группы молодежи, которая не работает и не учится («не работают и не учатся» показатель NEET)													
Соотношение уровня безработицы молодежи (2029 лет) к уровню безработицы населения Приморского края в возрасте 15 лет и старше, %	170	167	165	160	157	153	150	147	143	140	137	133	130
Соотношение долей экономически- пассивной молодежи (2029 лет) в Приморском крае и в России , % [1]	100	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Задача 4. Расширение сферы общественной активности молодежи в интересах развития Приморского края													

Ежегодный прирост количества зарегистрированных молодежных объединений на территории Приморского края, %		1	1	5	5	5	5	5	10	10	10	10	10
Ежегодный прирост количества участников молодежных объединений на территории Приморского края, %		5	5	10	10	10	10	10	20	20	20	20	20
Ежегодный прирост количества реализованных молодежных проектов на территории Приморского края, %		5	5	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20

Таблица 1.9 – Значения показателя достижения цели стратегии по развитию жилищной сферы и повышению обеспеченности качественным жильем.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, м2	Не менее 23,4		Не менее 24,4					Не менее 29,8				

Таблица 1.10 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию жилищной сферы и повышения обеспеченности качественным жильем.

Наименование показателя	Годы реализации стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача 1. Обеспечение качества жилищного строительства и соответствия объемов строительства спросу, предъявляемому населением Приморского края.												
Годовой объем ввода жилья, тыс. м2	496,52	501,48	506,50	516,63	526,96	537,50	540,76	594,84	654,32	687,04	721,39	737,40
Снижение средней стоимости одного м2 общей площади квартирна первичном рынке жилья по отношению к базовому показателю (2017 год), % с учетом индексадефлятора	0	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3
Задача 2. Развитие ипотечного кредитования												
Объем жилищных и ипотечных кредитов всего, млн. руб.	123275	129439	135910	142706	146987	151397	155939	160617	165435	170399	175511	176107
Задача 3. Устойчивое сокращение непригодного для проживания жилищного фонда												
Удельный вес ветхого и аварийного жилья в общем объеме жилищного фонда в Приморском крае	1,2	1,0	0,8	0,6	0,4	0,2	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.11 – Значения показателей достижения цели стратегии по обеспечению безопасности жизнедеятельности населения.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Уверенность граждан в защищенности своих личных и имущественных интересов от преступных посягательств, %	38	40	42	45	47	50	53	55	57	60	63	65

Таблица 1.12 – Значения показателей выполнения задач стратегии по обеспечению безопасности жизнедеятельности населения

Наименование показателя	Годы реализации стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача 1. Совершенствование системы профилактики пожаров, предупреждения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, происшествий на водных объектах Приморского края												
Отношение количества погибших вследствие чрезвычайных ситуаций, пожаров и происшествий на водных объектах к количеству погибших в 2019 году, %		90	80.5	75.3	70.8	68.3	65.8	63	60	55	53	50
Задача 2. Ежегодное снижение количества преступлений												
Количество зарегистрированных преступлений на 1000 человек, ед.	18	17,5	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8
Количество преступлений, совершенных несовершеннолетними или при их участии, единиц.	1239	1098	973	862	764	677	600	532	471	418	370	328
Количество преступлений, совершенных с использованием оружия, боеприпасов, взрывчатых веществ и взрывных устройств	114	109	104	100	95	91	87	83	80	76	73	70
Задача 3. Сокращение незаконного распространения и немедицинского потребления наркотиков, масштабов негативных последствий их незаконного оборота для жизни и здоровья граждан, государственной и общественной безопасности												
Показатель первичной заболеваемости наркоманией на 100 тыс. населения	34,7	33,5	32,1	31,1	30	28,2	27	25,1	23,3	21,1	18,9	15
Задача 4. Повышение уровня безопасности дорожного движения в Приморском крае												
Смертность от дорожнотранспортных происшествий (число смертей на 100 тыс. населения)	11,2	10,9	10,5	10,2	9,9	9,5	9,2	8,8	8,5	8,2	7,8	7,5
Количество детей, погибших в дорожнотранспортных происшествиях	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.13 – Значения показателя достижения цели стратегии по развитию мер социальной защиты.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				

Доля денежных доходов населения из первой 20ти процентной группы (с наименьшими доходами) в общем объеме денежных доходов населения, %	Не менее 5,9	Не менее 6,0	Не менее 6,1

Таблица 1.14 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию мер социальной защиты

Наименование показателя	Годы реализации стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: Сокращение уровня и глубины бедности населения Приморского края												
Доля населения с денежными доходами ниже региональной величины прожиточного минимума в общей численности населения Приморского края, %	12,1	10,5	9,6	8,6	7,8	6,0	5,8	5,7	5,6	5,6	5,5	5,5
Относительный уровень бедности детей, ед.	1,78	1,65	1,58	1,52	1,46	1,42	1,40	1,37	1,34	1,31	1,28	1,25
Реальные денежные доходы населения, в % к предыдущему периоду	103	103,1	103,2	103,5	103,5	103,6	104	104,2	104,3	104,4	104,5	104,5
Задача: Улучшение качества и доступности услуг социального обслуживания												
Доля граждан, проживающих в стационарных организаций социального обслуживания, не обеспеченных установленными нормами жилой площади от общего числа граждан, проживающих в стационарных организациях социального обслуживания); 156 я).	24	20	15	10	5	0	0	0	0	0	0	0
Доля граждан, размещенных в зданиях организаций социального обслуживания IV и V степени огнестойкости от общего числа граждан, проживающих в стационарных организациях социального обслуживания	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля граждан, получивших услуги в сфере социального обслуживания у поставщиков негосударственной и немуниципальной форм собственности, в общей численности граждан, получивших услуги в сфере социального обслуживания у поставщиков всех форм собственности, %	1,0	1,0	1,1	1,3	1,5	2,0	2,5	3,0	3,5	4,0	5,0	5,0
Охват граждан пожилого возраста и инвалидов (взрослых и детей) социальными услугами в нестационарной форме (на дому) на основе применения инновационных, в том числе стационарозамещающих технологий, тыс. человек	5,0	5,1	5,5	6,0	6,5	7,0	7,8	8,2	8,6	8,9	9,0	9,0

Таблица 1.15 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию культурной сферы.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Уровень удовлетворенности жителей Приморского края качеством и разнообразием культурной сферы, %	80		100					100				
Количество упоминаний Приморского края в российских и иностранных СМИ, посвященных культурной сфере, ед.	39	57	83	119	132	147	163	178	194	212	231	252

Таблица 1.16 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию культурной сферы

Наименование показателя	Годы реализации стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача 1. Поддержка и развитие классических академических направлений и школ, сохранение и развитие национальных культурных ценностей и традиций, обеспечение максимальной доступности для жителей Приморского края к российскому и мировому культурному наследию												
Количество зрителей театрально-концертных учреждений и выставок академических направлений и школ на 1000 населения, чел.	70,9	74,4	78,2	82,1	86,2	90,5	95,0	99,8	104,7	110,0	115,5	121,3

Соотношение средней заработной платы работников учреждений культуры к средней заработной плате по Приморскому краю, %	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	112,4
Количество выставок музеев федерального значения, проведенных в Приморском крае	6	8	10	12	14	17	20	21	22	23	23	24
Количество выставок современных художников по итогам работы с историкокультурным наследием и традициями	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4
Соотношение средней заработной платы работников учреждений культуры к средней заработной плате по Приморскому краю, %	77,3	78,9	80,4	82,0	83,7	85,4	87,1	88,8	90,6	92,4	94,2	96,1
Задача 2. Поддержка и развитие актуального искусства и дизайна, развитие творческого потенциала населения Приморского края и новых направлений в искусстве												
Количество зрителей театрально-концертных учреждений и выставок современного искусства на 1000 населения, чел.	70,9	74,4	78,2	82,1	86,2	90,5	95,0	99,8	104,7	110,0	115,5	121,3
Количество театральноконцертов постановок и выставок современного искусства, ед.	30	45	67	101	111	122,	134	148	163	179	197	217
Количество выставочных залов актуального искусства на 1000 жителей	0,005	0,01	0,0125	0,015	0,0175	0,02	0,025	0,0275	0,03	0,0325	0,035	0,04
Доля международных участников коммерческих профессиональных выставочных площадок, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,2	0,25	0,3	0,35
Количество фильмов, снятых на территории Приморского края, ед.	2	3	4	4	5	5	6	6	6	7	7	7
Задача 3. Модернизация библиотечной сети и действующих учреждений культуры.												
Доля мероприятий, организованных Департаментом культуры и Центром управления кластера творческих индустрий, в числе культурных мероприятий муниципальных образований Приморского края, ед.	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Количество участников культурных мероприятий муниципальных образований, на 1000 чел. населения	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,35	0,35	0,4	0,4	0,45	0,45	0,45
Доля сотрудников культурнодосуговых учреждений муниципальных образований, прошедших курсы повышения квалификации, ед.	0,35	0,4	0,45	0,5	0,6	0,7	0.8	0.9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля муниципальных учреждений культуры, в которых отсутствует на полной ставке сотрудник, ответственный за реализацию культурной стратегии в области культуры и обладающий необходимым профессиональным образованием, ед.	0,6	0,6	0,633	0,666	0,699	0,732	0,765	0,798	0,831	0,864	0,897	0,93
Количество экземпляров книг, шт. на 1 чел. в библиотечных фондах	4	5	5,5	6	6,4	6,8	7	7,25	7,5	7,75	8	8
Доля населения имеющая доступ к электронным библиотекам, ед.	0	0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1
Задача 4. Формирование бренда региона с упором на культурную сферу: Приморский край – культурноинновационный центр ДВО, полноценно реализующих концепцию «Европа в Азии» для стран АТР												
Количество упоминаний Приморского края в российских и иностранных СМИ, посвященных культурной сфере, ед.	39	57	83	119	132	147	163	178	194	212	231	252
Задача 5. Проведение качественных, актуальных и привлекательных для населения и туристов фестивалей и культурномассовых мероприятий												
Доля фестивалей в общем числе культурномассовых мероприятий, ед.	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,3	0,33	0,36	0,39
Удельный вес населения, участвующего в культурно-досуговых мероприятиях, проводимых государственными (муниципальными) организациями культуры, ед.	0,1	0,2	0,2	0,3	0,5	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Задача 6. Повышение узнаваемости и привлекательности территорий и степени гражданской идентичности за счет использования ресурса объектов культурного наследия и внедрения современных практик в традиционной культурной сфере (действующие музеи и театры, объекты культурного наследия)												
Количество объектов культурного наследия обеспеченных туристической инфраструктурой, ед.	1	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22,0

Среднее число посещений выставок, концертов, музеев края на 1000 жителей, ед.	42,1	44,2	46,4	48,7	51,2	53,7	56,4	59,3	62,2	65,3	68,6	72,0
Доля модифицированных учреждений культуры в общем количестве учреждений культуры, %	11,11	16,67	25,00	37,50	41,25	45,38	49,91	54,90	60,39	66,43	73,08	80,38
Доля отреставрированных учреждений культуры в общем количестве учреждений культуры, нуждающихся в реставрации, %	38,00	39,9	41,9	44,0	46,2	48,5	50,9	53,5	56,1	59,0	61,9	65,0
Задача 7. Поддержка и стимулирование развития творческих индустрий												
Количество резидентов кластера творческих индустрий, ед.	0	0	10	13	15	17	20	25	30	34	37	40

Таблица 1.17 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию гражданского общества.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии												
	2018	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1			Этап 2					Этап 3				
Число СО НКО, действующих в крае	2750	2800	2850	2900	3050	3200	3350	3500	3600	3700	3800	3900	4000
Число СО НКО, активно взаимодействующих с администрацией края	150	200	250	325	400	500	550	600	650	700	750	775	800
Доля негосударственных организаций в общем количестве организаций, оказывающих услуги в социальной сфере	7%	7,5%	8%	9%	11%	13%	15%	18%	21%	26%	28%	30%	35%
Доля средств бюджета субъекта Российской Федерации, выделяемых негосударственным организациям на предоставление социальных услуг, в общем объеме средств бюджета, выделяемых на предоставление услуг в социальной сфере	1,5%	1,6%	2,5%	5%	7,5%	9%	10%	11%	12%	13%	14%	15%	20%

Таблица 1.18 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию физической культуры и спорта.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Доля населения Приморского края, систематически занимающегося физической культурой и спортом, в общей численности населения Приморского края в возрасте от 3 до 79 лет, %	40		55					59				
Количество спортивных сооружений на 100 тыс. человек населения, ед.	181		275					351				

Таблица 1.19 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию сферы физической культуры и спорта

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Развитие и модернизация инфраструктуры и материальнотехнической базы в отрасли физической культуры и спорта»												
Количество спортивных сооружений на 100 тыс. человек населения, ед.	181		275					351				
Количество квалифицированных тренеров и специалистов Приморского края в области физической культуры и спорта, работающих по специальности, чел.	3500		4903					6257				
Задача: «Проведение на высоком организационном уровне крупнейших краевых и всероссийских спортивных мероприятий»												
Количество проведенных на территории Приморского края краевых, межмуниципальных, всероссийских и международных физкультурных и спортивных мероприятий, ед.	300		420					536				
Задача: Обеспечение успешного выступления приморских спортсменов на крупнейших всероссийских и международных спортивных соревнованиях и совершенствование системы подготовки спортивного резерва»												
Доля спортсменовразрядников в общем количестве лиц, занимающихся в специализированных спортивных учреждениях, %	39,5		41,5					42,6				
Количество занятых призовых мест спортсменами Приморского края на всероссийских соревнованиях, ед.	245		257					264				
Задача: «Проведение на высоком организационном уровне крупнейших краевых и всероссийских спортивных мероприятий»												

Количество занятых призовых мест спортсменами Приморского края на международных соревнованиях, ед.	55	58	59
Численность приморских спортсменов, включенных в состав олимпийской сборной команды Российской Федерации для участия в Олимпийских играх (лето зима), чел.	5	8	13
Задача: «Увеличение доли граждан, систематически занимающихся физической культурой и спортом к 2024 году до 55%, к 2030 году к 59%»			
Доля населения Приморского края, систематически занимающегося физической культурой и спортом, в общей численности населения Приморского края в возрасте от 3 до 79 лет, %	40	55	59
Задача: «Обеспечение доступности объектов спорта для лиц с ограниченными возможностями здоровья»			
Доля лиц с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов Приморского края, систематически занимающихся физической культурой и спортом, в общей численности данной категории населения Приморского края, %	14	25	30
Задача: «Обеспечение доступности объектов спорта для лиц с ограниченными возможностями здоровья»			
Задача 7. Обеспечение доступа социально ориентированных некоммерческих организаций к предоставлению услуг в рамках региональных программ в области физической культуры и массового спорта»			
Доля услуг, к которым обеспечен доступ социально ориентированных некоммерческих организаций в рамках региональных программ в области физической культуры и массового спорта, %	20	35	50
Задача: «Реализация Всероссийского физкультурноспортивного комплекса «Готов к труду и обороне» (ГТО)»			
Доля граждан, выполнивших нормативы комплекса ГТО, в общей численности населения, принявшего участие в выполнении нормативов комплекса ГТО, %	30	39	41

Таблица 1.20 – Значения показателя достижения цели стратегии по демографическому и миграционному развитию.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Численность постоянного населения на 1 января, тыс. чел.	1912	1911	1913	1916	1920	1928	1940	1954	1972	1992	2013	2036
Суммарный коэффициент рождаемости	1.71	1.73	1.75	1.77	1.78	1.8	1.81	1.83	1.84	1.85	1.86	1.87

Таблица 1.21 – Значения показателей выполнения задач стратегии по демографическому и миграционному развитию

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача 1. Повышение рождаемости и поддержка семей с детьми												
Суммарный коэффициент рождаемости, ед.	1,850	1,890	1,906	1,922	1,938	1,954	1,970	1,971	1,972	1,973	1,974	1,975
Задача 2. Снижение смертности и повышение ожидаемой продолжительности жизни												
Ожидаемая продолжительность жизни при рождении, лет	71,3	71,9	72,3	72,7	73,1	73,5	73,9	74,2	74,6	75	75,3	75,7
Задача 3. Прекращение миграционной убыли населения Приморского края и формирование условий для притока долгосрочных мигрантов												
Миграционный прирост населения, тыс. чел.	0	3	5	5	5,5	5,5	6	6	6	6	6	6

Таблица 1.22 – Значение показателя достижения цели стратегии по развитию государственной гражданской службы.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Прирост уровня результативности и профессиональной компетентности государственных гражданских служащих Приморского края, процентных пунктов от уровня 2018 года (базового периода)	0	Не менее 0,5	Не менее 1	Не менее 2	Не менее 3	Не менее 4	Не менее 5	Не менее 6	Не менее 7	Не менее 8	Не менее 9	Не менее 10

Таблица 1.23 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию государственной гражданской службы Приморского края

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача 1. Совершенствование системы управления кадровым составом государственных гражданских служащих Приморского края и повышение качества его формирования												
Доля должностей государственной гражданской службы, прошедших унификацию квалификационных требований к специальностям (направлениям подготовки), знаниям и умениям, % от количества должностей, подлежащих унификации	Не менее 20	Не менее 40	Не менее 80	Не менее 90	100	100	100	100	100	100	100	100

Задача 1. Совершенствование системы управления кадровым составом государственных гражданских служащих Приморского края и повышение качества его формирования												
Доля должностей государственной гражданской службы, прошедших унификацию квалификационных требований к специальностям (направлениям подготовки), знаниям и умениям, % от количества должностей, подлежащих унификации	Не менее 20	Не менее 40	Не менее 80	Не менее 90	100	100	100	100	100	100	100	100
Задача 1. Совершенствование системы управления кадровым составом государственных гражданских служащих Приморского края и повышение качества его формирования												
Доля должностей государственной гражданской службы, прошедших унификацию квалификационных требований к специальностям (направлениям подготовки), знаниям и умениям, % от количества должностей, подлежащих унификации	Не менее 20	Не менее 40	Не менее 80	Не менее 90	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля органов исполнительной власти, работающих в информационной системе электронного взаимодействия по кадровым вопросам, % от общего количества	Не менее 50	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Задача 2. Дальнейшее развитие профессиональной компетентности государственных гражданских служащих												
Доля государственных гражданских служащих Приморского края, прошедших обучение по программам повышения квалификации, профессиональной переподготовки и иным мероприятиям профессионального развития, % от количества государственных гражданских служащих Приморского края	Не менее 30	Не менее 30	Не менее 30	Не менее 30	Не менее 30	Не менее 30	Не менее 30	Не менее 30	Не менее 30	Не менее 30	Не менее 30	Не менее 30
Доля государственных гражданских служащих Приморского края, прошедших обучение в системе электронного обучения и профессионального развития, % от количества государственных гражданских служащих Приморского края	Не менее 20	Не менее 60	Не менее 90	Не менее 90	Не менее 90	Не менее 90	Не менее 90	Не менее 90	Не менее 90	Не менее 90	Не менее 90	Не менее 90
Задача 3. Повышение престижа и обеспечение информационной открытости государственной гражданской службы												
Доля государственных гражданских служащих Приморского края, позитивно оценивающих реализацию на практике основных государственных гарантий государственной гражданской службы, % от количества опрошенных государственных гражданских служащих Приморского края	Не менее 50	Не менее 60	Не менее 70	Не менее 80	Не менее 80	Не менее 80	Не менее 80	Не менее 80	Не менее 80	Не менее 80	Не менее 80	Не менее 80
Доля позитивных материалов в СМИ о деятельности государственных гражданских служащих Приморского края, % от общего количества публикаций в СМИ о деятельности государственных гражданских служащих Приморского края	Не менее 30	Не менее 40	Не менее 50	Не менее60	Не менее60	Не менее60	Не менее60	Не менее60	Не менее60	Не менее70	Не менее70	Не менее 70
Задача 4. Совершенствование антикоррупционных механизмов и предупреждение коррупционных проявлений в системе государственной гражданской службы												
Сокращение количества коррупционных правонарушений (фактов несоблюдения государственными гражданскими служащими Приморского края обязанностей, ограничений, запретов, требований о предотвращении (урегулировании) конфликта интересов), процентных пунктов от уровня 2018 года	Не менее 0,5	Не менее 0,5	Не менее 0,5	Не менее 1	Не менее 1	Не менее 1	Не менее 1	Не менее 1	Не менее 2	Не менее 2	Не менее 2	Не менее 3

Таблица 1.24 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию транспортнологистического сектора.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности «Транспортировка и хранение», млрд руб. (в ценах базового 2016 г.)	Не менее 270		Не менее 430					Не менее 700				
Количество новых созданных рабочих мест по виду деятельности «Транспортировка и хранение», тыс. за этап	Не менее 0,5		Не менее 1					Не менее 1				

Таблица 1.25 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию транспортнологистического сектора

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Увеличение объемов транзитного грузопотока через регион»												
Объем привлеченных транзитных грузов, млн тонн	Не менее 13		Не менее 39					Не менее 45				
Объем грузооборота морских портов Приморского края, млн тонн	Не менее 135		Не менее 160					Не менее 190				
Объем грузооборота железнодорожного, автомобильного, морского транспорта, млрд тоннкм	Не менее 80		Не менее 120					Не менее 160				
Задача «Развитие транспортнологистических услуг, направленных на международный транзитный поток, проходящий через регион»												
Объем экспорта транспортных услуг, млрд руб	Не менее 90		Не менее 140					Не менее 230				
Производительность труда в секторе транспорта, млн руб. на человека	Не менее 1,9		Не менее 3					Не менее 3,8				

Таблица 1.26 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию нефтегазовой и нефтехимической промышленности

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Количество новых созданных высокопроизводительных рабочих мест по видам деятельности «Производство кокса и нефтепродуктов» и «Производство химических веществ и химических продуктов», тыс. чел., ежегодно, в среднем за период			Не менее 1,5					Не менее 6,9				
Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по видам деятельности «Производство кокса и нефтепродуктов» и «Производство химических веществ и химических продуктов», млрд руб. (в ценах базового 2016 г.)			Не менее 360					Не менее 450				

Таблица 1.27 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию нефтегазовой и нефтехимической промышленности

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Формирование конкурентоспособного на глобальном уровне нефтехимического производства в рамках проекта «ВНХК» и завоевание доли рынка в странах АТР»												
Объем производимой продукции нефтехимии, млн т.								Не менее 3,4				
Объем нефтепереработки, млн т.								Не менее 12				
Задача «Формирование конкурентоспособного на глобальном уровне газохимического производства в рамках проекта «НЗМУ» и завоевание доли рынка в странах АТР»												
Объем производимой продукции газохимии, млн т.			Не менее 1,8					Не менее 3,6				

Таблица 1.28 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию машиностроения.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по видам деятельности «Производство компьютеров, электронных и оптических изделий», «Производство электрического оборудования», «Производство машин и оборудования, не включенных в другие группировки», «Производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов», «Производство прочих транспортных средств и оборудования», млрд. руб. (в ценах базового 2016 г.)	Не менее 180		Не менее 370					Не менее 700				
Количество новых созданных высокопроизводительных рабочих мест по видам деятельности «Производство компьютеров, электронных и оптических изделий», «Производство электрического оборудования», «Производство машин и оборудования, не включенных в другие группировки», «Производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов», «Производство прочих транспортных средств и оборудования», тыс. чел., ежегодно, в среднем за период	Не менее 2,0		Не менее 1,0					Не менее 1,0				

Таблица 1.29 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию машиностроения
Задача: «Развитие судостроения за счет формирования судостроительного кластера вокруг судостроительного комплекса «Звезда»

Объем отгруженных товаров судостроения, млрд руб.	Не менее 70	Не менее 190	Не менее 380
Производительность труда в судостроении		На уровне европейских верфей	На уровне корейских верфей
Число новых рабочих мест, ед. нарастающим итогом	Не менее 3800	Не менее 8000	Не менее 10000
Показатель «Рост мощностей по обработке металла в корпусообрабатывающем производстве по отношению к 2013 году» (процентов)	Не менее 305	Не менее 345	Не менее 400
Задача: «Развитие сборочных производств путем локализации производств и организации технопарков на базе существующих предприятий»			
Объем отгруженных товаров сборочных производств оборудования и техники, млрд руб.	Не менее 100	Не менее 170	Не менее 270
Задача «Создание инновационного кластера по подводной робототехнике и морскому приборостроению для развития робототехники»			
Объем отгруженных товаров, выполнено работ и услуг, млрд руб.		Не менее 2,3	Не менее 38,0

Таблица 1.30 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию рыбохозяйственного комплекса.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по видам деятельности «Рыболовство, рыбоводство» и «Переработка и консервирование рыбы, ракообразных и моллюсков», млрд руб. (в ценах базового 2016 г.)	Не менее 83		Не менее 130					Не менее 213				
Прирост производительности труда по видам деятельности «Рыболовство, рыбоводство» и «Переработка и консервирование рыбы, ракообразных и моллюсков», в % в отчетном году по сравнению с базовым 2016 годом	Не менее 35		Не менее 100					Не менее 200				

Таблица 1.31 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию рыбохозяйственного комплекса

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Расширение вылова рыбы и морепродуктов за счет промысла перспективных пород рыб, глубоководного промысла и промысла в открытой части Мирового океана»												
Объем вылова (добычи) водных биоресурсов рыбопромышленными предприятиям, млн тонн	Не менее 1,1		Не менее 1,2					Не менее 1,3				
Задача «Увеличение объемов рыбы и морепродуктов, полученных с помощью аквакультуры»												
Объем производства (выращивания) продукции аквакультуры, тыс. тонн	Не менее 11		Не менее 18					Не менее 25				
Задача: «Повышение добавленной стоимости выловленной рыбы путем развития переработки и сбыта рыбы и морепродуктов»												
Объем производства рыбы и продуктов рыбных переработанных и консервированных, тыс. тонн	Не менее 730		Не менее 810					Не менее 880				
Объем реализации товарной рыбы и других объектов рыбоводства (аквакультуры) по всем каналам сбыта, тонн	Не менее 1000		Не менее 1400					Не менее 1800				

Таблица 1.32 – Значения показателей достижения цели Стратегии по развитию лесопромышленного комплекса.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по видам деятельности «Лесоводство и лесозаготовки» и «Обработка древесины и производство изделий из дерева и пробки, кроме мебели, производство изделий из соломки и материалов для плетения», млрд руб. (в ценах базового 2016 г.)	Не менее 33		Не менее 45					Не менее 60				
Прирост производительности труда по видам деятельности «Лесоводство и лесозаготовки» и «Обработка древесины и производство изделий из дерева и пробки, кроме мебели, производство изделий из соломки и материалов для плетения», в % в отчетном году по сравнению с базовым 2016 годом	Не менее 50		Не менее 90					Не менее 120				
Объем экспорта леса и лесоматериалов (включая продукцию деревообработки), млн долл. США	Не менее 380		Не менее 550					Не менее 700				

Таблица 1.33 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию лесопромышленного комплекса

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Развитие предприятий глубокой переработке леса путем вовлечения в инвестиционный оборот неэффективно используемых лесов, привлечения крупных инвесторов и стимулирования внутреннего потребления»												
Рост валовой добавленной стоимости, создаваемой лесной отраслью по отношению к 2016г., раз	Не менее 1,3			Не менее 1,7				Не менее 2,3				
Рост производства продукции лесного комплекса на единицу площади эксплуатационных лесов, руб./га	Не менее 1,3			Не менее 1,7				Не менее 2,3				
Задача «Обеспечение ответственного лесопользования путем субсидирования лесоустройства и осуществления мониторинга лесов»												
Отношение площади искусственного лесовосстановления к площади выбытия лесов в результате сплошных рубок, %	Не менее 19			Не менее 25				Не менее 30				
Доля лесных угодий с проведёнными лесоустроительными работами (не менее чем, %)	Не менее 19			Не менее 50				Не менее 60				

Таблица 1.34 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию горнометаллургического и горнохимического сектора.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности «Добыча полезных ископаемых», млрд руб. (в ценах базового 2016 г.)	Не менее 25			Не менее 40				Не менее 66				
Прирост производительности труда по виду деятельности «Добыча полезных ископаемых», в % в отчетном году по сравнению с базовым 2016 годом	Не менее 20			Не менее 80				Не менее 120				

Таблица 1.35 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию горнометаллургического и горнохимического сектора

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Освоение новых месторождений полезных ископаемых за счет обеспечения условия для разработки новых месторождений и привлечения российских и иностранных инвесторов»												
Уровень компенсации добычи основных видов полезных ископаемых приростом запасов, %	100			100				100				
Число новых разработанных месторождений, ед. нарастающим итогом	Не менее 2			Не менее 4				Не менее 5				
Задача: «Повышение эффективности освоения месторождений путем внедрения новых технологий и практик, а также привлечения квалифицированных управленческих кадров»												
Объем инвестиций в основной капитал по разделу ОКВЭД «Добыча полезных ископаемых», млрд руб	Не менее 4			Не менее 8				Не менее 14				
Задача «Повышение экологичности производств и минимизация влияния на окружающую среду, стимулирование использования экологически чистых технологий добычи и перевалки, проведения рекультивации земель»												
Объем инвестиций в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, за счет внебюджетных источников, млрд руб	Не менее 0,3			Не менее 0,6				Не менее 1				

Таблица 1.36 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию агропромышленного сектора

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Объем производства сельскохозяйственной продукции сельскохозяйственными организациями, крестьянскими (фермерскими) хозяйствами и индивидуальными предпринимателями, млрд руб. (в ценах базового 2016 г.)	Не менее 30		Не менее 45					Не менее 75				
Прирост производительности труда в производстве сельскохозяйственной продукции сельскохозяйственными организациями, крестьянскими (фермерскими) хозяйствами и индивидуальными предпринимателями, в % в отчетном году по сравнению с базовым 2016 годом	Не менее 25		Не менее 50					Не менее 150				

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности «Производство пищевых продуктов», за вычетом «Переработка и консервирование рыбы, ракообразных и моллюсков», млрд руб. (в ценах базового 2016 г.)	Не менее 35	Не менее 65	Не менее 100
Прирост производительности труда по виду деятельности «Производство пищевых продуктов», за вычетом «Переработка и консервирование рыбы, ракообразных и моллюсков», в % в отчетном году по сравнению с базовым 2016 годом	Не менее 25	Не менее 60	Не менее 100

Таблица 1.37 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию агропромышленного комплекса

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Стимулирование устойчивого развития сельскохозяйственного производства за счет применения эффективных схем севооборота, развития органического земледелия, животноводства, введения в оборот неиспользуемых земель и стимулирования к ответственному землепользованию и созданию производственных кооперативов»												
Доля эксплуатируемых земель сельскохозяйственного назначения, на которых используются эффективные в экономическом и агрономическом отношении схемы севооборотов, %	Не менее 50		Не менее 80					Не менее 90				
Доля обрабатываемой пашни в ее общем объеме в хозяйствах всех категорий, %	Не менее 78%		Не менее 90%					Не менее 90%				
Доля площади, засеваемой элитными семенами, в общей площади посевов, %	Не менее 15%		Не менее 17,5%					Не менее 17,5%				
Производство скота и птица на убой в хозяйствах всех категорий (в убойном весе), тыс. тонн	Не менее 85		Не менее 100					Не менее 135				
Производство меда в хозяйствах всех категорий, тыс. тонн	Не менее 4,9		Не менее 6					Не менее 10				
Задача: «Повышение эффективности компаний АПК за счет использования новых технологий и практик производства и развития промышленной переработки»												
Прирост высокопроизводительных рабочих мест, ед. за этап	Не менее 1000		Не менее 2000					Не менее 2000				
Использование среднегодовой мощности организаций производства пищевых продуктов, %	Не менее 60%		Не менее 60%					Не менее 70%				
Задача: «Развитие внешнеторговых отношений, выход на рынки стран АТР путем развития специализированной логистической инфраструктуры и снятия торговых барьеров»												
Объем экспорта продукции агропромышленного комплекса, млрд руб.	Не менее 15		Не менее 28					Не менее 57				
Задача «Повышение квалификации кадров агропромышленного комплекса»												
Производительность труда в сельском хозяйстве млрд руб. на человека	Не менее 0,5		Не менее 0,9					Не менее 1				
Производительность в секторе производство пищевых продуктов (кроме рыбопродукции) млрд руб. на человека	Не менее 1,3		Не менее 2,1					Не менее 3,5				

Таблица 1.38 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию туристского сектора.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Численность граждан Российской Федерации, размещенных в коллективных, индивидуальных и других средствах размещения, млн чел.	Не менее 5,7		Не менее 7,4					Не менее 8,6				
Численность иностранных граждан, въезжающих в Приморский край с туристскими целями (деловая, туризм, частная), млн чел.	Не менее 1,4		Не менее 1,9					Не менее 2,2				
Объем поступлений платежей в бюджет РФ, млрд руб.	1,5		2,0					2,2				
Численность работников, занятых в туристскорекреационной деятельности, тыс. чел.,	Не менее 1,0		Не менее 1,0					Не менее 1,0				

Таблица 1.39 – Значения показателей выполнения задач Стратегии по развитию туристского сектора

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				

Задача: «Формирование доступной и комфортной туристской среды в городах Приморского края»			
Организованы дополнительные информационные точки ТИЦ, (единиц, нарастающим итогом)	Не менее 3	Не менее 5	Не менее 5
Количество объектов туристской навигации и ориентирующей информации (единиц, нарастающим итогом)	Не менее 162	Не менее 200	Не менее 200
Задача «Формирование и продвижение туристических продуктов и портфеля брендов Приморского края»			
Количество средств массовой информации, в которых размещена информация о туризме в регионе, ежегодно единиц	Не менее 20	Не менее 20	Не менее 20
Количество сформированных региональных брендов, (единиц, нарастающим итогом)	Не менее 2	Не менее 5	Не менее 5
Задача: «Разработка и предложение на российском и иностранном рынках конкурентоспособного продукта делового и событийного туризма»			
Количество мероприятий просветительского характера, направленных на популяризацию перспективных туристских направлений (дестинаций) Российской Федерации, в том числе: на внутреннем рынке; на международном рынке, ед.	67	92	117
Охват населения Приморского края культурными мероприятиями, тыс. чел./год	Не менее 421	Не менее 465	Не менее 500
Задача: «Разработка и предложение на российском и иностранном рынках конкурентоспособного продукта культурнопознавательного туризма»			
Среднее количество выставок в расчете на 10 тыс.	Не менее 3,4	Не менее 3,9	Не менее 4,2
Число туристов, посетивших Приморский край с туристскими целями	Не менее 4,7 Не менее 6,2		Не менее 7
Задача «Разработка и предложение на российском и иностранном рынках конкурентоспособного продукта медицинского туризма»			
Число туристов, приезжающих в Приморский край в рамках медицинских туров, тыс. чел		Не менее 1	Не менее 100
Задача «Выявление потенциала туристских территорий (прежде всего малопосещаемых), и создание новых точек притяжения туристов»			
Число инвестиционных проектов на малоосвоенных территориях (единиц, нарастающим итогом)		Не менее 5	Не менее 10
Число инвестиционных проектов по освоению перспективных туристических активов (единиц, нарастающим итогом)		Не менее 5	Не менее 10
Задача «Создание стимулов для ускоренного развития необходимой для отрасли инфраструктуры»			
Оборот туристских услуг и услуг КСР, млрд руб	Не менее 21	Не менее 27	Не менее 31

Таблица 1.40 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию предпринимательства, малого и среднего бизнеса.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Доля занятых в секторе МСП	Не менее 30%		Не менее 35%					Не менее 40%				
Прирост оборота субъектов малого и среднего предпринимательства в сопоставимых ценах (по отношению к показателю 2016 г.)	Не менее 25%		Не менее 85%					Не менее 170%				
Удельный вес инновационных товаров, работ, услуг в общем объеме отгруженных товаров, выполненных работ, услуг малых предприятий края	2%		10%					15%				
Доля экспортеров из числа МСП в общем объеме несырьевогоэкспорта,%	5%		10%					10%				

Таблица 1.41 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию предпринимательства, малого и среднего бизнеса

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Повышение доступности финансовых ресурсов для МСП»												
Доля опрошенных руководителей микропредприятий края, считающих, что доступность финансовых ресурсов улучшилась по сравнению с 2017 г., %	Не менее 50%		Не менее 70%					–				

Доля опрошенных руководителей малых и средних предприятий края, считающих, что доступность финансовых ресурсов улучшилась по сравнению с 2017 г., %	Не менее 50%	Не менее 70%	–
Доля опрошенных руководителей предприятий (по всем категориям МСП), удовлетворенных доступностью финансов (не менее 70%)	Не менее 55%	Не менее 70%	–
Задача: «Развитие компетенций предпринимателей»			
Доля опрошенных руководителей малых и средних предприятий края, считающих, что доступность финансовых ресурсов улучшилась по сравнению с 2017 г., %	Не менее 50%	Не менее 70%	–
Доля опрошенных руководителей малых и средних предприятий края, считающих, что доступность финансовых ресурсов улучшилась по сравнению с 2017 г., %	Не менее 50%	Не менее 70%	–
Доля опрошенных руководителей предприятий (по всем категориям МСП), удовлетворенных доступностью финансов (не менее 70%)	Не менее 55%	Не менее 70%	–
Задача: «Развитие компетенций предпринимателей»			
Доля руководителей предприятий края, считающих, что доступность и качество информационноконсультационной поддержки МСП увеличилась в 2021 г. по сравнению с 2018 г. (не менее 50%)	Не менее 50%	Не менее 70%	–
Доля руководителей предприятий, информированных о мерах поддержки МСП и способах ее получения в 2021 г. (не менее 80%) Не менее 80%		Не менее 90%	–
Доля руководителей предприятий, удовлетворенных качеством программ повышения компетенций для сотрудников МСП в 2021 г. (не менее 50%)	Не менее 50%	Не менее 85%	–
Задача: «Расширение доступа МСП к государственному и корпоративному заказу»			
Количество субъектов МСП, получивших госзаказ или корпоративный заказ крупных фирм	Не менее 25%	Не менее 40%	–
Задача «Снижение административных и институциональных барьеров, создание благоприятных условий для развития бизнеса, повышение качества конкурентной среды»			
Доля руководителей предприятий, считающих, что условия ведения бизнеса улучшились по сравнению с прошлым годом (не менее 70% респондентов, осуществление опросов на ежегодной основе)	Не менее 70%	Не менее 85%	–
Доля руководителей предприятий, удовлетворенных условиями для ведения бизнеса (не менее 70% к 2021 г. как в целом по МСП региона, так и по отдельным отраслям)	Не менее 70%	Не менее 85%	–
Доля производителей товаров и услуг края, считающих, что для всех производителей в регионе созданы равные условия, конкуренция осуществляется по четким и прозрачным правилам	–	Не менее 70%	–
Задача «Развитие кластеров в новых отраслевых сегментах сформированных вокруг мегапроектов, в которых ключевую роль играют субъекты МСП»			
Рост численности занятых в компанияхучастниках кластеров	–	Не менее 10%	
Доля инновационной продукции и услуг у участников кластеров (субъектов МСП)	–	Не менее 40%	

Таблица 1.42 – Значения показателей достижения целей стратегии по развитию научноинновационной сферы.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Цель 1. Рациональная перестройка научнотехнологического комплекса, обеспечивающая сближение исследовательской повестки с производственной деятельностью его участников и соответствующий среднероссийским темпам рост затрат на исследования и разработки.												
Внутренние затраты на исследования и разработки в процентах к валовому региональному продукту, %	1,01	1,05	1,10	1,16	1,23	1,31	1,40	1,50	1,61	1,73	1,86	2,00
Цель 2. Системная поддержка высокотехнологичных индустрий Приморского края, обеспечивающая опережающий средний по стране рост доли инновационноактивных промышленных организаций.												
Удельный вес организаций, осуществляющих технологические инновации, в общем числе организаций промышленного производства, %	8,1	8,9	9,8	10,8	11,9	13,0	14,1	15,3	16,6	17,9	19,2	20,6
Доля возобновляемых источников энергии в энергетическом балансе региона, %	0,92	0,94	0,96	0,98	1	1,2	1,4	1,6	1,7	1,8	1,9	2

Таблица 1.43 – Значения показателей достижения целей стратегии по рациональному природопользованию и обеспечению экологической безопасности.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Цель 1. Сохранение и воспроизводство природных ресурсов, переход к устойчивому развитию.												
Отношение площади искусственного лесовосстановления к площади выбытия лесов в результате сплошных рубок, %	Не менее 19		Не менее 25					Не менее 30				
Уровень компенсации добычи основных видов полезных ископаемых приростом запасов, %	100		100					100				
Цель 2. Максимизация экономически оправданной эффективности использования ТЭР при существующем уровне развития техники и технологии и соблюдении требований к охране окружающей среды.												
Снижение энергоемкости ВРП за счёт реализации мероприятий в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности (к 2016 году), %	Значение показателя будет установлено после проведения измерений		Значение показателя будет установлено после проведения измерений					Значение показателя будет установлено после проведения измерений				
Цель 3. Создание благоприятной и безопасной среды проживания людей посредством улучшения экологической обстановки на территории Приморского края.												
Доля ликвидированных несанкционированных от всех выявленных на 1 января 2018 г. свалок в границах городов, %	50%		100%									
Объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников												
на единицу валового регионального продукта, тонн	Не более 0,25		Не более 0,24					Не более 0,23				
Количество вредных веществ, выброшенных в воздушный бассейн в городах:	Не более:		Не более:					Не более:				
Владивосток, тонн	9380		8442					7598				
Уссурийск, тонн	12226		11003					9903				
Находка, тонн	13409		12068					10861				

Таблица 1.44 – Значения показателей выполнения задач стратегии по повышению энергоэффективности.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Цель: «Максимизация экономически оправданной эффективности использования ТЭР при существующем уровне развития техники и технологии и соблюдении требований к охране окружающей среды»												
Задача: «Развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности»												
Снижение энергоемкости ВРП за счёт реализации мероприятий в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности (к 2016 году), %	Значение показателя будет установлено после прове+9 63,+ + дения измерений											
Энергоемкость Приморского края, кг условного топлива на тыс. руб. ВРП	26,7	26,5	26	25,4	24,7	23,9	23	22,1	21,3	20,4	19,5	18,7

Таблица 1.45 – Значения показателей достижения целей стратегии по развитию межрегиональных и внешнеэкономических связей.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Цель 1. Наращивание к 2030 г. объемов несырьевого экспорта местными товаропроизводителями до не менее 6 млрд. долл. США, предоставлении международных транспортных услуг в объеме не менее 3,5 млрд долл. США и привлечении прямых иностранных инвестиций в приоритетные отраслевые сектора в размере не менее 1,5 млрд долл. США ежегодно.												
Объем несырьевого-неэнергетического экспорта, млрд долл. США	Не менее 2,0		Не менее 4,0					Не менее 6,0				
Доля экспорта в объеме производства продукции обрабатывающей промышленности, сельского хозяйства и сферы услуг	Не менее 10%		Не менее 20%					Не менее 20%				
Темпы роста экспорта услуг, % к 2016 г	50		60					100				
Экспорт международных транспортных услуг, млрд долл. США	Не менее 2,0		Не менее 2,5					Не менее 3,5				

Объем прямых иностранных инвестиций в приоритетные отраслевые сектора, млрд долл. США	Не менее 0,5	Не менее 1,5	Не менее 1,5
Цель 2. Наращивание к 2030 году объема годового вывоза несырьевых товаров Приморского края в регионы РФ до 80 млрд руб., объема новой привлеченной грузовой базы из российских регионов до 40 тыс. TEU и не менее 30 новых инвестиционных проектов компаний из других регионов.			
Объем годового вывоза несырьевых товаров Приморского края в регионы РФ, млрд руб.	20	40	80
Объем новой привлеченной грузовой базы, тыс. TEU	10	25	40
Число новых инвестпроектов	20	30	30

Таблица 1.46 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию внешнеэкономических связей.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Развитие экспортных компетенций»												
Рост числа товаропроизводителей Приморского края, экспортирующих товары и услуги собственного производства	Прирост числа местных товаропроизводителей, экспортирующих товары и услуги собственного производства на 30%		Прирост числа местных товаропроизводителей, экспортирующих товары и услуги собственного производства на 80%					Прирост числа местных товаропроизводителей, экспортирующих товары и услуги собственного производства на 80%				
Рост числа экспортеров, преодолевших объем экспортной выручки более 100 млн руб.	Не менее 5		Не менее 15					Не менее 30				
Задача: «Расширение доступа к зарубежным рынкам»												
Рост номенклатуры экспортируемых товаров												
Задача: «Активизация привлечения прямых иностранных инвестиций в приоритетные сектора»												
Число реализованных инвестпроектов	20		50					70				

Таблица 1.47 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию межрегиональных связей.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Выстраивание межрегиональных торговых связей между Приморским краем и другими регионами РФ и расширение доступа к рынкам российских регионов за счет активного продвижения Приморского края как производителя и импортёра уникальных товаров и как «ворот» для торговли российских регионов со странами СевероВосточной Азии»												
Объем годового вывоза несырьевых товаров Приморского края в регионы РФ, млрд руб.	20		40					80				
Число представительств	2		2					2				
Объем электронной торговли товарами Приморского края, млрд руб.	2 млрд руб.		6 млрд руб.					12 млрд руб.				
Объем новой привлеченной грузовой базы, тыс. TEU	10		25					40				
Задача: «Привлечение инвесторов из других регионов РФ в Приморский край за счет укрепления уникальных преимуществ географического положения, благоприятных режимов (ТОР, СПВ) и их успешного позиционирования»												
Число новых инвестпроектов	20		30					30				

Таблица 1.48 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию территорий[3] с особыми условиями ведения экономической деятельности.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Количество новых резидентов на территории ТОР Приморского края, ед.	43		62					90				
Количество новых резидентов на территории СПВ, ед.	67		208					260				
Объем осуществленных инвестиций в постоянных ценах 2016 г. на территории ТОР Приморского края, млрд руб.	3,8		182,4					181,5				
Объем осуществленных инвестиций в постоянных ценах 2016 г. на территории СПВ, млрд руб.	6,2		617,6					518,5				
Количество новых созданных рабочих мест на территории ТОР Приморского края, тыс. чел.	2,3		5,7					7,0				
Количество созданных рабочих мест на территории СПВ	3,7		19,3					20,0				

Таблица 1.49 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию территорий с особыми условиями ведения экономической деятельности.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Создание благоприятных условий для реализации инвестиционных проектов»												
Своевременное выполнение КПЭ по привлечению резидентов, %	Не менее 100%		Не менее 100%					Не менее 100%				
Своевременное выполнение КПЭ по объему осуществленных инвестиций, %	Не менее 100%		Не менее 100%					Не менее 100%				
Своевременное выполнение КПЭ по расширению территорий особых экономических зон, %	Не менее 100%		Не менее 100%					Не менее 100%				

Задача: «Повышение эффективности особых экономических зон на территории Приморского края с точки зрения соответствия отраслевым приоритетам»			
Своевременное выполнение КПЭ по заполнению инвестиционных площадок в рамках особых экономических зон, %	Не менее 100%	Не менее 100%	Не менее 100%
Доля резидентов особых экономических зон, соответствующих приоритетным целевым группам инвесторов, %	Не менее 60%	Не менее 60%	Не менее 60%

Таблица 1.50 – Значения показателя достижения цели стратегии по развитию моногородов.

Показатель	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	1 этап		2 этап					3 этап				
Число монопрофильных муниципальных образований, в которых за последние 3 года было реализовано хотя бы 3 инвестиционных проекта с привлечением средств частных инвесторов не менее 1 млн руб., шт.	4		5					6				

Таблица 1.51 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию моногородов Приморского края

Показатель	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	1 этап		2 этап					3 этап				
Задача 1. Стабилизация финансовоэкономического и социального положения монопрофильных муниципальных образований края (моногородов)												
Доля собственных доходов бюджета	50%	50%	52%	54%	56%	58%	60%	62%	64%	66%	68%	70%
Количество новых рабочих мест, не связанных с ГРоП, тыс. чел.	4,675	5,526	6,503	7,1	7,6	8,1	8,7	9,3	10,0	10,7	11,4	12,1
Задача 2. Экономическое развитие монопрофильных муниципальных образований края (моногородов)												
Объем инвестиций в основной капитал, всего, млн. руб.	11260,76	15597,38	19788,88	23000	27000	30000	33000	36000	39000	42000	45000	48000

Таблица 1.52 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию приграничных территорий.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Новые рабочие места на приграничных территориях, тыс.	Не менее 2,0 (за этап)		Не менее 5,0 (за этап)					Не менее 5,0 (за этап)				
Миграционный прирост населения приграничных территорий, тыс. чел.	Не менее 0,0 (прекращение оттока жителей)		Прирост за год не менее 1,0 к 2027 г.					Прирост за год не менее 1,0 к 2030 г.				
Уровень заработной платы, % от среднего уровня по Приморскому краю	Не менее 80% к 2021 г.		Не менее 90% к 2027 г.					Не менее 100% к 2030 г.				

Таблица 1.53 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию приграничных территорий

Показатель	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	1 этап		2 этап					3 этап				
Задача 1. Создание в приграничных районах Приморского края «точек капитализации» трансграничного грузового и пассажирского трафика												
Увеличение объема инвестиций в основной капитал в приграничных районах края (всего, в % к 2015 г)	105,8	106,1	106,9	107,8	108,7	109,8	110,7	111,7	112,8	113,9	115,0	116,2
Задача 2. Повышение доходов бюджетов приграничных районов и городских округов края												
Доля собственных доходов бюджетов МО	50%	50%	52%	54%	56%	58%	60%	62%	64%	66%	68%	70%
Задача 3. Повышение эффективности государственного управления развитием приграничных территорий Приморского края												
Показатель	2019											
	Этап 1											
Формирование нормативноправовой базы развития приграничных территорий	Утверждение Региональной программы Приморского края «Развитие приграничных территорий Приморского края на период до 2030 года» и Программы приграничного сотрудничества Приморского края с северовосточными провинциями КНР до 2027 г. Актуализация нормативноправовой базы края по развитию приграничных территорий											
Формирование административной системы развития приграничных территорий	Появление органа власти, ответственного за управление развитием приграничных территорий. Появление критериев оценки эффективности системы управления развитием приграничных территорий.											

Таблица 1.54 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию муниципальных образований и межмуниципальных отношений

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Формирование в Приморском крае базовой инфраструктуры и благоприятного административного климата для инвесторов и начинающих предпринимателей на уровне муниципалитетов – в первую очередь, за счёт эффективного предоставления земельных участков»												
Доля инвесторов, удовлетворенных качеством сопровождения инвестиционных проектов со стороны муниципальных органов власти, %	Не менее 50		Не менее 60					Не менее 70				
Средний срок предоставления земельного участка для реализации нового инвестиционного проекта в муниципалитете (в случае принятия положительного решения), дней	Не более 90		Не более 30					Не более 30				

Доля поселений, для которых разработана градостроительная документация и утверждены необходимые документы территориального планирования, %	Не менее 50	Не менее 100	Показатель не используется
Задача: «Повышение качества муниципального управления экономическим развитием, включая сопровождение инвестиционных проектов в муниципальных образованиях, за счет принятия необходимых базовых нормативных актов, организации «одного окна» и привлечения компетентных специалистов»			
Доля муниципальных образований (муниципальных районов и городских округов), в которых организовано сопровождение инвестиционных проектов по принципу «одного окна», %	Не менее 50	Не менее 90	Не менее 100
Доля муниципальных образований (муниципальных районов и городских округов), в которых в органе местного самоуправления есть как минимум один специализированный сотрудник, выделенный на полное рабочее время, обладающий достаточной квалификацией, в задачи которого входит привлечение инвестиций и сопровождение реализации инвестиционных проектов на территории муниципального образования, %	Не менее 50	Не менее 90	Не менее 100
Задача «Развитие доходной базы муниципалитетов и мобилизация дополнительных финансовых ресурсов для развития за счет перераспределения бюджетных доходов в пользу муниципальных районов и городских округов, и более широкого применения муниципалитетами федеральных и региональных инструментов поддержки»			
Медианное значение показателя обеспеченности собственными налоговыми и неналоговыми доходами для бюджетов муниципальных образований (муниципальных районов и городских округов), %	Не менее 50	Не менее 60	Не менее 70
Число реализованных на территории муниципальных образований (муниципальных районов и городских округов) инфраструктурных проектов развития, инициированных при участии органов муниципальной власти и получивших дополнительную финансовую поддержку из федерального или регионального бюджетов, за счет средств институтов развития, частных инвесторов в экономику Приморского края, за последние 3 года, %	Не менее 3	Не менее 15	Не менее 30

Таблица 1.55 – Значения показателя достижения цели стратегии по развитию транспортной инфраструктуры.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Доля протяжённости автодорог, соответствующих нормативному состоянию (%)	45	46	48	52	54	56	60	62	64	66	70	72

Таблица 1.56 – Значения показателей выполнения задач Стратегии по развитию транспортной инфраструктуры

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача 1. Повышение эффективности использования существующих транспортных коммуникаций Владивостокской агломерации												
Протяжённость выделенных полос (км)	10.5	14	20	24	26	28	30	32	34	36	38	40
Задача 2. Внедрение системы мер управления автомобилепользованием												
Вместимость парковок с режимом возмездного использования (машиномест)	4	8	12	18	20	21	21	21	21	21	25	30
Площадь пешеходных зон (км2)	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8
Число доступных для краткосрочной аренды (по системе carsharing) легковых автомобилей (единиц)	0	20	20	40	60	80	120	150	200	250	300	350
Площадь зоны платного въезда (км2)	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	6	6
Задача 3. Повышение эффективности местного пассажирского железнодорожного сообщения.												
Объём предложения пригородным ж.д. транспортом (мест)	н/д	34,4	34,4	34,4	43	43	43	47,3	47,3	47,3	47,3	51,6
Задача 4. Улучшение доступности населённых пунктов.												

Число населённых пунктов людностью более 100 чел, не соединённых с сетью автодорог с твёрдым покрытием		Снижение не менее чем на 1 н.п. за год	Снижение не менее чем на 1 н.п. за год	Снижение не менее чем на 1 н.п. за год	Снижение не менее чем на 1 н.п. за год	Снижение не менее чем на 1 н.п. за год	0	0	0	0	0	0
Задача 5. Реконструкция и развитие региональной автодорожной сети.												
Доля протяжённости автодорог, соответствующих нормативному состоянию (%)	46	47	48	52	54	56	60	62	64	64	70	72
Доля протяжённости автодорог с усовершенствованным покрытием (%)	43,8	44,1	45	47	49	51	53	56	60	62	66	70
Задача 6. Развитие транспортных коридоров, пунктов пропуска и портовых мощностей.												
Выручка от экспорта транспортных услуг (тыс. долл. США)	1330	1500	2000	2200	2400	2600	4000	5000	7000	10000	14000	18000
Задача 7. Расширение припортовых станций и строительство терминальнологистических и перегрузочных комплексов.												
Ввод инфраструктуры на транспортных подходах (км по видам транспорта)	0	0	0	0	0	0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Ввод логистических мощностей (млн тонн)	0	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43

Таблица 1.57 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию энергетической и коммунальной инфраструктуры.

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Доля газа в производстве тепловой и электрической энергии, %	36,9	39,9	40,0	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Темп роста инвестиций по виду деятельности “Производство и распределение электроэнергии, газа и воды”, млрд. руб.	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	104	104
Обеспеченность электроэнергией резидентов ТОР, МВт	143	143	170	200	230	260	290	320	350	380	390	400

Таблица 1.58 – Значения показателей выполнения задач стратегии по развитию энергетической и коммунальной инфраструктуры

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Цель: «Обеспечение потребителей региона доступной энергетической и коммунальной инфраструктурой, в том числе проектов, направленных на повышение конкурентных преимуществ региона и опережающее развитие»												
Задача: «Обеспечение потребителей региона доступной энергетической и коммунальной инфраструктурой»												
Доля газа в производстве тепловой и электрической энергии, %	36,9	39,9	40,0	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Ежегодный перевод автомобилей на КПГ, ед.	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Задача: «Повышение надежности и эффективности инфраструктуры»												
Темп роста инвестиций по виду деятельности “Производство и распределение электроэнергии, газа и воды”, млрд. руб.	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	104	104
Задача: «Развитие инфраструктуры для проектов, направленных на повышение конкурентных преимуществ региона»												
Обеспеченность электроэнергией резидентов ТОР, МВт	143	143	170	200	230	260	290	320	350	380	390	400
Обеспеченность газом резидентов ТОР, тыс. м3/час	54	54	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72

Таблица 1.59 – Значения показателей достижения цели стратегии по развитию телекоммуникационной инфраструктуры

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Доля организаций, использовавших Интернет, в общем числе обследованных организаций, %	Не менее 90		Не менее 100					Не менее 100				
Доля электронного документооборота между органами государственной власти в общем объеме межведомственного документооборота, %	Не менее 70		Не менее 100					Не менее 100				
Доля домашних хозяйств, имеющих доступ к сети Интернет, в общем числе домашних хозяйств, %	Не менее 85		Не менее 100					Не менее 100				

Таблица 1.60 – Значения показателей выполнения задач Стратегии по развитию телекоммуникационной инфраструктуры

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача «Формирование благоприятного правового режима для повышения доступности и качества бюджетных услуг за счет расширенного применения современных информационных технологий»												
Выполнение планов по совершенствованию нормативно-правового регулирования	Успешное выполнение плана		Успешное выполнение плана					Успешное выполнение плана				
Задача: «Развитие цифровых навыков и совершенствование системы подготовки специалистов в сфере информационных технологий и связи за счет содействия образовательным учреждениям в разработке новых образовательных программ»												

Число выпускников образовательных организаций высшего образования по направлениям подготовки, связанным с информационно телекоммуникационными технологиями в Приморском крае, чел. в год	Не менее 100	Не менее 400	Не менее 600
Доля населения, обладающего цифровыми навыками на уровне, типичном для стран СВА, %	Не менее 10	Не менее 30 – 30% жителей по уровню цифровых навыков опережают среднее для стран СВА	Не менее 50 – Уровень цифровых навыков типичного жителя Приморского края не уступает среднему уровню стран СВА
Задача «Формирование исследовательских компетенций и технологических заделов, включая внедрение технологий умного города, повышение уровня информатизации процессов оказания государственных и муниципальных услуг и развитие средств электронного взаимодействия органов власти с населением и бизнесом через вебинтерфейсы и мобильные приложения»			
Число реализованных проектов в области цифровой экономики (объемом не менее 100 млн. рублей), ед. нарастающим итогом	Не менее1	Не менее4	Не менее 8
Задача «Развитие информационной инфраструктуры учреждений здравоохранения и образования, а также телекоммуникационной инфраструктуры общего пользования для повышения доступности и качества государственных услуг и создания стимулов для ускоренного роста производительности»			
Устойчивое покрытие 100 Мбит/с	На южной территории региона	На южной и центральной части региона	По всему региону
Устойчивое покрытие 5G		В г. Владивосток	Во всех крупных городах региона
Задача «Достижение состояния защищенности личности, общества и государства от внутренних и внешних информационных угроз»			
Доля граждан, повысивших грамотность в сфере информационной безопасности, медиапотребления и использования интернетсервисов, %	Не менее 20	Не менее 80	Не менее 100
Доля населения, использовавшего средства защиты информации от общей численности населения, использовавшего сеть «Интернет» в течение последних 12 месяцев, %	Не менее 75	Не менее 97	Не менее 100

Таблица 1.61– Значения показателей достижения цели стратегии по направлению государственной национальной политики

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Доля респондентов – жителей Приморского края, оценивающих межэтнические отношения в крае как «доброжелательные-нейтральные»	70%		80%					90%				

Таблица 1.62– Значения показателей выполнения задач стратегии по направлению государственной национальной политики

Наименование показателя	Годы реализации Стратегии											
	2019	2021	2021	2022	2023	2024	2027	2026	2027	2028	2029	2030
	Этап 1		Этап 2					Этап 3				
Задача: «Проведение Дней китайской культуры»												
Количество участников ежегодных дней китайской культуры, чел.	1500		5000					10000				
Задача: «Проведение Дней корейской культуры»												
Количество участников ежегодных дней корейской культуры, чел.	1300		4000					8000				
Задача: «Проведение мероприятий, направленных на формирование общероссийской гражданской идентичности у выходцев из Средней Азии»												
Доля граждан, положительно оценивающих состояние межнациональных отношений, в общей численности граждан Приморского края, %	70		75					80				
Задача: «Развитие культурных центров коренных малочисленных народов, этнопарков»												
Количество созданных культурных центров КМН, ед.	0		1					2				
Количество созданных этнопарков, ед.	0		1					2				
Количество проведенных мероприятий на базе культурных центров КМН и этнопарков, ед.	0		10					50				
Количество участников мероприятий (праздников) коренных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока, проведенных с применением мер государственной поддержки, чел.	0		4000					8000				

Приложение №2
к Стратегии социально-экономического развития Приморского края до 2030 года

ПЕРЕЧЕНЬ
государственных программ Приморского края, обеспечивающих реализацию Стратегии

Действующая государственная программа Приморского края		Проектируемая государственная программа Приморского края		Орган исполнительной власти Приморского края ответственный исполнитель	Период действия по этапам реализации Стратегии		
Наименование	Срок реализации	Наименование	Срок реализации		I этап (20182020)	II этап (20212027)	III этап (20262030)
Развитие здравоохранения Приморского края	2013 – 2021 годы			Департамент здравоохранения Приморского края	+		
		Развитие здравоохранения Приморского края	2021 – 2027 годы			+	
		Развитие здравоохранения Приморского края	2026 – 2030 годы				+
Развитие образования Приморского края	2013 – 2021 годы			Департамент образования и науки Приморского края	+		
		Развитие образования Приморского края	2021 – 2027 годы			+	
		Развитие образования Приморского края	2026 – 2030 годы				+
Социальная поддержка населения Приморского края на 2013 – 2021 годы	2013 – 2021 годы			Департамент труда и социального развития Приморского края	+		
Действующая государственная программа Приморского края	Проектируемая государственная программа Приморского края	Орган исполнительной власти Приморского края ответственный исполнитель	Период действия по этапам реализации Стратегии				
Наименование	Срок реализации	Наименование	Срок реализации		I этап (20182020)	II этап (20212027)	III этап (20262030)

1 ЯНВАРЯ 2019 Г.•ВТОРНИК•№ 1 (1631)
ПРИМОРСКАЯ ГАЗЕТА

		Социальная поддержка населения Приморского края	2021 – 2027 годы	Департамент труда и социального развития Приморского края		+	
		Социальная поддержка населения Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент труда и социального развития Приморского края			+
Содействие занятости населения Приморского края на 2013 – 2021 годы	2013 – 2021 годы			Департамент труда и социального развития Приморского края	+		
		Содействие занятости населения Приморского края	2021 – 2027 годы	Департамент труда и социального развития Приморского края		+	
		Содействие занятости населения Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент труда и социального развития Приморского края			+
Развитие культуры Приморского края	2013 – 2021 годы			Департамент культуры Приморского края	+		
		Развитие культуры Приморского края	2021 – 2027 годы	Департамент культуры Приморского края		+	
		Развитие культуры Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент культуры Приморского края			+
Развитие физической культуры и спорта Приморского края	2013 – 2021 годы			Департамент физической культуры и спорта Приморского края	+		
		Развитие физической культуры и спорта Приморского края	2021 – 2027 годы	Департамент физической культуры и спорта Приморского края		+	
		Развитие физической культуры и спорта Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент физической культуры и спорта Приморского края			+
Обеспечение доступным жильем и качественными услугами ЖКХ населения Приморского края	2013 – 2021 годы			Департамент градостроительства Приморского края	+		
		Обеспечение доступным жильем и качественными услугами ЖКХ населения Приморского края	2021 – 2027 годы	Департамент градостроительства Приморского края		+	
		Обеспечение доступным жильем и качественными услугами ЖКХ населения Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент градостроительства Приморского края			+
Формирование современной городской среды муниципальных образований	2018 – 2022 годы			Департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края	+	+	
		Формирование современной городской среды муниципальных образований	2023 – 2030 годы	Департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края		+	+
Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики Приморского края	2013 – 2021 годы			Департамент энергетики Приморского края	+		
		Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики Приморского края	2021 – 2027 годы	Департамент энергетики Приморского края		+	
		Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент энергетики Приморского края			+
Развитие транспортного комплекса Приморского края	2013 – 2021 годы			Департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края			
+	+						
		Развитие транспортного комплекса Приморского края	2022 – 2027 годы	Департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края			
	+						
		Развитие транспортного комплекса Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент транспорта и дорожного хозяйства Приморского края			
		+					
Защита населения и территории от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах Приморского края	2013 – 2021 годы			Департамент гражданской защиты Приморского края	+		
		Защита населения и территории от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах Приморского края	2021 – 2027 годы	Департамент гражданской защиты Приморского края		+	
		Защита населения и территории от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент гражданской защиты Приморского края			+
Безопасный край	2013 – 2021 годы			Департамент по координации правоохранительной деятельности, исполнения административного законодательства и обеспечения деятельности мировых судей Приморского края	+		
		Безопасный край	2021 – 2027 годы	Департамент по координации правоохранительной деятельности, исполнения административного законодательства и обеспечения деятельности мировых судей Приморского края		+	
		Безопасный край	2026 – 2030 годы	Департамент по координации правоохранительной деятельности, исполнения административного законодательства и обеспечения деятельности мировых судей Приморского края			+
Охрана окружающей среды Приморского края	2013 – 2021 годы			Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края	+		
		Охрана окружающей среды Приморского края	2021 – 2027 годы	Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края		+	
		Охрана окружающей среды Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края			+
Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия. Повышение уровня жизни сельского населения Приморского края	2013 – 2021 годы			Департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	+		
		Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия. Повышение уровня жизни сельского населения Приморского края	2021 – 2027 годы	Департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края		+	
		Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия. Повышение уровня жизни сельского населения Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края			+
Развитие лесного хозяйства в Приморском крае	2013 – 2021 годы			Департамент лесного хозяйства Приморского края	+		
		Развитие лесного хозяйства в Приморском крае	2021 – 2027 годы	Департамент лесного хозяйства Приморского края		+	
		Развитие лесного хозяйства в Приморском крае	2026 – 2030 годы	Департамент лесного хозяйства Приморского края			+
Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае	2013 – 2021 годы			Департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края	+		

		Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае	2021 – 2027 годы	Департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края		+	
		Развитие рыбохозяйственного комплекса в Приморском крае	2026 – 2030 годы	Департамент рыбного хозяйства и водных биологических ресурсов Приморского края			+
Развитие туризма Приморского края	2013 – 2021 годы			Департамент туризма Приморского края	+		
		Развитие туризма Приморского края	2021 – 2027 годы	Департамент туризма Приморского края		+	
		Развитие туризма Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент туризма Приморского края			+
Экономическое развитие и инновационная экономика Приморского края	2013 – 2021 годы			Департамент экономики и развития предпринимательства Приморского края	+		
		Экономическое развитие и инновационная экономика Приморского края	2021 – 2027 годы	Департамент экономики и развития предпринимательства Приморского края		+	
		Экономическое развитие и инновационная экономика Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент экономики и развития предпринимательства Приморского края			+
Информационное общество	2013 – 2021 годы			Департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края	+		
		Информационное общество	2021 – 2027 годы	Департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края		+	
		Информационное общество	2026 – 2030 годы	Департамент информатизации и телекоммуникаций Приморского края			+
Патриотическое воспитание граждан, реализация государственной национальной политики и развитие институтов гражданского общества на территории Приморского края	20182021 годы			Департамент внутренней политики Приморского края	+		
		Патриотическое воспитание граждан, реализация государственной национальной политики и развитие институтов гражданского общества на территории Приморского края	2021 – 2027 годы	Департамент внутренней политики Приморского края		+	
		Патриотическое воспитание граждан, реализация государственной национальной политики и развитие институтов гражданского общества на территории Приморского края	2026 – 2030 годы	Департамент внутренней политики Приморского края			+

Приложение № 3
к Стратегии социально -экономического развития Приморского края до 2030 года

ПЕРЕЧЕНЬ
крупных инвестиционных проектов Приморского края Перечень приоритетных проектов
(Туристский сектор)

Таблица 1 Перечень приоритетных проектов Приморского края (Туристский сектор)

№	Наименование проекта	Описание проекта	Ориентировочная стоимость проекта, млн.руб.	Место расположения, адрес	Срок
1	Многофункциональный гостиничный комплекс курортного типа класса 5 звезд в районе м. Бурный	Многофункциональный гостиничный комплекс курортного типа класса 5 звезд в районе м. Бурный	18 000	Владивостокский городской округ в районе м. Бурный	2009-2019
2	Многофункциональный гостиничный комплекс делового типа класса 5 звезд в районе Корабельная набережная, [6]	Многофункциональный гостиничный комплекс делового типа класса 5 звезд в районе Корабельная набережная, 6	10 000	Владивостокский городской округ в районе Корабельная набережная, 6	2009-2019
3	Создание филиала «Эрмитаж-Владивосток» [7]	Развитие музейного дела на территории Приморского края. Популяризация лучших образцов художественного искусства. Развитие въездного туризма в Приморском крае.	Нет данных	Владивостокский городской округ	Нет данных
4	Создание филиалов Государственной Третьяковской галереи, Государственного Русского музея	Развитие музейного дела на территории Приморского края. Популяризация лучших образцов художественного искусства. Развитие въездного туризма в Приморском крае.	Нет данных	Владивостокский городской округ	Нет данных
5	Спортивно-туристический комплекс «Приморское кольцо»	Создание спортивнотуристического комплекса «Приморское кольцо»	1 200	Артемовский городской округ	2010-2019
6	ИРК Приморье	Интегрированный развлекательный курорт	114 500	Бухта Муравьиная, Артем	2022
7	Создание ландшафтно-исторического парка «Изумрудная долина»	Инвестиционный проект русский исторический парк «Изумрудная Долина» состоит из 3 частей.1 часть проекта это русский исторический парк «Изумрудная Долина» площадью 23 гектара (земля находится в собственности). 2 часть проекта – это гостиничноресторанный комплекс «Манчжурия» площадью 25 гектаров, земля в собственности. 3 часть проекта экоферма «Озёрное» площадью 500 гектаров.	764	Уссурийский городской округ	2011-2022
8	Центр активного отдыха «Пидан»	Основная специализация существующих объектов кластера – это спортивнооздоровительная и экологическая. Центром кластера станет гора Ливадийская, наиболее известная как Пидан.В рамках кластера будут реализованы три основных проекта: Центр активного отдыха «Пидан», в который войдут гостиничные корпуса, банный комплекс, инфраструктура для занятия спортом, развлечения, отдыха, горнолыжные трассы. Горнолыжный комплекс «Грибановка», который включает: канатную дорогу, отели и гостевые дома, кафе, скалодром. Горнолыжный комплекс «СНежная». Дополнительный проект Приморский Аэроклуб ДОСААФ, являющийся базой для развития парашютного спорта.	450	Шкотовский муниципальный район	2017-2027
9	Создание горнолыжного центра «Грибановка» [8]	Инфраструктура проекта: горнолыжная трасса общей протяженностью до 750 м; буксировочная канатная дорога производства СКАДО; система искусственного оснежения склона; пункт проката спортивного снаряжения; теплое помещение для переодевания и приема пищи отдыхающих и персонала; места для отдыха на природе, парковка автомобилей.	960	Шкотовский муниципальный район	2014-2027
10	Горнолыжный комплекс «Снежная»	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных
11	Гостиница, «Отель Прайд» [9]	Проект строительства гостиницы	597	Городской округ Большой Камень	Нет данных
12	Гостинично – развлекательный комплекс «Теплое море»	Проект предусматривает строительство 2ой очереди гостиничного комплекса «Теплое море» в составе полноценного крытого аквапарка, 58ми отдельных коттеджей двух типов и конференцзала с автостоянкой.	440	пгт Славянка Хасанского района	20172027
13	Реконструкция горнолыжной базы, создание горнолыжного комплекса в г. Арсеньеве «Белая гора» Диверсификация экономики моногорода. Создание условий для привлечения туристического потока.	Реализация проектов, входящих в туристскорекреационный кластер «Белая гора», позволит создать около 250 новых рабочих мест (учитывая мультипликативный эффект влияния туристской отрасли на смежные отрасли) Создание крупного спортивного объекта в Центральном функциональнопланировочном районе. Возможность организации отдыха, оздоровления жителей СевероВосточного, Северного и Центрального функционально планировочных районов, а также проведения внутри краевых и международных соревнований.	1 369	Приморский край, Арсеньевский городской округ	20182024
Рекомендованные к реализации проекты для развития сектора «Туризм»					
1	Морской музей истории	Для развития отрасли рекомендуется к реализации	1 000	Владивостокский городской округ	Нет данных
2	Сеть прибрежного морского сообщения	Для развития отрасли рекомендуется к реализации.	5 000	Владивостокский городской округ	Нет данных
3	Центр международного сотрудничества – дальневосточный город здоровья, науки и инноваций	Проект предусматривает создание города здоровья, науки и инноваций – площадки мирового уровня для международного сотрудничества стран Азиатскотихоокеанского региона (АТР) на о. Русский (Проект). Объекты строительства: • конгрессновыставочный центр (КВЦ) с гостиничной инфраструктурой, • научноисследовательский и лечебный центр, • многофункциональный спортивнооздоровительный комплекс, • международный деловой центр, • жилая инфраструктура, • туристическая и рекреационная зон	141 500	о. Русский, Владивостокский городской округ	20172030
4	Природный комплекс острова Русский [10]	Для развития отрасли рекомендуется к реализации. Объединение природных ландшафтов и объектов культурного наследия в единый комплекс, включающий экспозиционные зоны с животными, тематически оформленные ландшафты, зоны семейного и активного отдыха, пешие, велосипедные, конные маршруты, тематически стилизованные площадки и кафе	Нет данных	о. Русский, Владивостокский городской округ	20182022
5	Многофункциональный семейный центр на острове Русский, включая аквапарк и гостиницу[10]	Для развития отрасли рекомендуется к реализации. В составе центра планируется создание аквапарка общей площадью не менее 4,6 тыс. кв. метров и максимальной вместимостью не менее 2000 посетителей, и гостиницы рекреационного типа с номерным фондом не менее 80 комнат с обширными зонами отдыха, кафе и развлекательной инфраструктурой.	Нет данных	о. Русский, Владивостокский городской округ	2018-2022
6	Парк «Патриот» на острове Русский[10]	Для развития отрасли рекомендуется к реализации. Рекреационная зона военнопатриотической тематики, в состав которой войдут музейные тематические площади, спортивные сооружения и развлекательная зона. На территории парка планируется представлять зоны вооруженных сил Сухопутных войск, военновоздушных сил, ВоенноМорского Флота, Воздушнокосмических сил, Ракетных войск Стратегического назначения и Воздушно десантных войск.	Нет данных	о. Русский, Владивостокский городской округ	2018-2022
7	Туристический комплекс «Владивостокская крепость» сооружения на острове Русский[10]	Для развития отрасли рекомендуется к реализации. Историкоприродный комплекс уникальных долговременных оборонительных сооружений фортов, орудийных систем и катакомб, представляющих исторический интерес для посетителей	Нет данных	о. Русский, Владивостокский городской округ	2018-2022
8	Международный центр водных видов спорта на острове Русский[10]	Для развития отрасли рекомендуется к реализации. Международный гребной центр, гребной канал, треккинговый маршрут, дайвклуб, центр зимних видов спорта и тренировочное поле для гольфа	921	о. Русский, Владивостокский городской округ	2018-2022
10	Международный тематический парк	Для развития отрасли рекомендуется к реализации. Например, на базе франшизы LotteWorld. Для перехода к качественному туристскому продукту, развитию ИРК Приморье есть потребность в создании международного тематического парка	Нет данных	Нет данных	Нет данных

Перечень приоритетных проектов (Агропромышленный сектор)

Таблица 2 Перечень приоритетных проектов Приморского края (Агропромышленный сектор)

№	Наименование проекта	Описание проекта	Ориентировочная стоимость проекта, млн. руб.	Место расположения, адрес	Срок
1	Свинокомплекс и организация кормозаготовительного производства, УК МИГ, Приморский бекон	Проект предусматривает развитие по двум основным направлениям: свиноводство – поэтапное строительство четырех свинокомплексов общей производительностью более 540 000 голов в год, а также строительство селекционногенетического центра (СГЦ) мощностью 40 000 голов и хрячника на 200 голов для производства чистопородных свиноматок и ремонтного молодняка для свинокомплексов. растениеводство – производство сои и кукурузы как для производства собственных комбикормов, так и для реализации излишков продукции на сторону	20 300	Приморский край, Спасский муниципальный район, с.Прохоры, с.Малые Ключи.	2013-2023
2	Реконструкция Уссурийской птицефабрики	Расширение производства на существующих площадях 100га. Организация земледелия на 20 тыс. га для обеспечения поголовья птицефабрики кормами, реконструкция объектов Уссурийской птицефабрики	4 370	Приморский край, Артемовский городской округ	2014-2018
3	Агропромышленный комплекс «Тай Юань»	Российскокитайский проект вертикального интегрированного производственного парка, объединяющего все отрасли хозяйства по выращиванию сельскохозяйственной и животноводческой продукции, ее переработке и доведению до потребителя.	1 000	Приморский край, Шкотовский муниципальный район	2016-2024
4	Строительство свиноводческого комплекса, Дары АлтаяВосток	Строительство свиноводческого комплекса на 25000 откормочных свиней в год.	840	Приморский край, Михайловский муниципальный район	2016-2021
5	Строительство завода по производству пищевых продуктов, «ПЛК ПРИМКОН»	Строительство завода по производству пищевых продуктов с производственными линиями по разным направлениям (комбинат питания, кондитерское производство, хлебобулочное производство)	3 000	Приморский край, Надеждиснкий муниципальный район, ТОСЭР «Надеждинская»	2017-2019
6	Строительство животноводческих комплексов, «ХАПК ГринАГРО»	Строительство 3 комплексов на 1800 голов каждый с общим объемом производства молока на 36тыс. тонн	8 763	Приморский край, Ханкайский муниципальный район, с.Алексеевка	2010-2019
7	Строительство животноводческих комплексов, «РусагроПриморье»	Строительство 7 свинокомплексов на 700 тыс.голов	35 500	Приморский край, Михайловский муниципальный район	2014 – 2019
8	Реконструкция действующего животноводческого комплекса «Приозёрное»	Повышение эффективности деятельности ООО ЖК «Приозёрное» путем расширения деятельности, освоения производства новых видов продукции колбасных изделий и мясных деликатесов. Организация сельскохозяйственного комплекса по выращиванию КРС мясного направления с целью создания сырьевой базы для мясоперерабатывающего производства.	660	Приморский край, Хорольский муниципальный район, с.Приозерное	2016-2018
9	Создание производства импортозамещающего кормовых продуктов на их основе, «Арника»	Создание высокотехнологичного производства «КОРМБИОСИНТЕЗ» импортозамещающего кормового белка, аминокислот, витаминов биотехнологического синтеза и кормовых продуктов на их основе для развития кормовой базы РФ. научные исследования и разработки в области естественных и технических наук; производство готовых кормов и их составляющих для животных; производство пищевых ферментов; оптовая торговля зерном, семенами и кормами для сельскохозяйственных животных; производство крупы, муки грубого помола, гранул и прочих продуктов из зерновых культур; организация перевозок грузов	10 700	Приморский край, Надеждинский муниципальный район, ТОСЭР «Надеждинский»	2017-2021
10	Строительство комплекса приемки, зерноочистки, «Черниговский Агрохолдинг»	Строительство комплекса приемки, зерноочистки, сушки с объемом 20 000 тонн и выращивание зерновых в Черниговском районе». Цель проекта покрытие потребностей животноводства (в том числе свиноводства) Камчатского края в зерновых культурах для производства комбикорма	370	Приморский край, Черниговский муниципальный район	2015-2019
11	Строительство межрегионального оптового распределительного цента (ОРЦ)	Содействие отечественным товаропроизводителям в продвижении их товаров; участие в формировании системы внутренней продовольственной помощи и развития социального питания; модернизация процессов товародвижения на основе новых технологий; оптимизация затрат по ценовым цепочкам в интересах производителей и потребителей; выход на новые рынки России и Азии Проектом планируется создание современного комплекса хранения, обработки и распределения продукции.	4 849	Приморский край, Надеждинский муниципальный район	2016-2021
12	Агропромышленный парк «Приморье», Агроинвест	Строительство современной промышленной зоны, в том числе зернохранилище и овощехранилище, современные складские помещения, логистический центр. Заключено концессионное соглашение с администрацией Михайловского муниципального района, предоставлен земельный участок в аренду	7 000	Приморский край, Михайловский муниципальный район	2015-2026
13	Зерновой терминал, «Транспортная промышленная компания»	Планируемый перегрузочный комплекс предназначен для приема специализированных судов под загрузки их зерном.1)4 выгрузочных железнодорожных пути	6 621	мыс Максимова, Большой камень	2017-2027
		2) бункерный блок на 4 линии с выгрузкой 5 зерновозов на каждом.	н/д		
		3) один двухрядный и один трех рядный элеваторы с использование 8 силосов в каждом	н/д		
		4) один эстакадный конвейер для погрузки судов зерном мощностью 5 000 тонн зерна в час и один разгрузочный конвейер мощностью 1 800 тонн в час.	н/д	ОАО «Объединённая зерновая компания»	
		5) один двухсторонний пирс для погрузки зерна и один многоцелевой пирс для разгрузки зерна и кормовых культур, бункеровки судов, погрузки танкеров и т.д.	н/д		
14	Создание 3х животноводческих комплексов и молокозавода, «ТиЭйч Рус»	Проектом предусмотрено создание 3 животноводчиских комплексов производственной мощностью 2400 голов дойного стада каждый, а также молокозавода производственной мощностью 300 тонн молока в сутки.	16 000	Приморский край, Михайловский муниципальный район	2017-2019
15	Строительство животноводческого комплекса, «ЧжундинДайриФармин»	Для развития отрасли рекомендуется к реализации.	17 400	Приморский край, Хорольский район	2018-2023
16	Зерновой терминал «Дальневосточный зерновой терминал»	Зерновой терминал, 10 млн т в год с возможностью приемки и обработки судов дейдвейтом до 110 тыс. т, с силосными зернохранилищами емкостью до 447 тыс. т единовременного хранения зерновых культур.	17 600	Зарубино Хасанский район	2019-2023
17	Создание птицеводческого предприятия с собственной кормовой базой в Кавалеровском муниципальном районе	Птицеводческое предприятие с собственной кормовой базойкоторое способно обеспечить производимой продукцией не только себя, но и прилегающие муниципальные образования. В настоящее время Продукция птицеводства в районе представлена на 90 % продукцией извне, что увеличивает ее стоимость для конечного потребителя изза транспортировки	Нет данных	Кавалеровский муниципальный район	Нет данных
18	Развитие сельского хозяйства в Кавалеровском муниципальном районе	Увеличение производства сельскохозяйственных культур, развитие овощеводства открытого и закрытого грунта, пчеловодство, производство экологически чистой продукции	Нет данных	Кавалеровский муниципальный район	Нет данных

Перечень приоритетных проектов(Рыбопромышленный сектор)

Таблица 3 Перечень приоритетных проектов Приморского края (Рыбопромышленный сектор)

№	Наименование проекта	Описание проекта	Ориентировочная стоимость проекта, млн.руб.	Место расположения, адрес	Срок
1	Рыбопромышленный комплекс, «Корея Трейдинг энд Индастриз»	Создание рыбопромышленного комплекса на мысе Назимова	6 380	полуостров Назимова, Владивосток	Нет данных
2	Завод по переработке минтая и иных видов рыб, «Дальрыба»	Создание завода по переработке минтая и иных видов рыб большой мощности	1 780	Нет данных	Нет данных
3	Рыбоперерабатывающее предприятия, «Доброфлот»	Строительство крупного рыбоперерабатывающего предприятия	2 500	Нет данных	Нет данных
4	Модернизация флота, «РК Восток1»	Модернизация флота для глубоководного лова	400	Владивосток	Нет данных
5	Модернизация специализированной холодильноскладской инфраструктуры, «Владивостокский рыбный терминал»	Модернизация специализированной холодильноскладской инфраструктуры для перевалки и хранения рыбной продукции и создания межрегионального оптового распределительного центра	1 200	Владивосток	2015-2019
6	Дальневосточный аукционный рыбный дом	Инвестиционный проект «Создание на базе комплекса для аукционной и биржевой торговли водными биоресурсами и продуктами их переработки на внутреннем и международном рынках». В рамках проекта предусматривается строительство холодильника на 10 тыс. тонн	954	Владивосток	2016-2021
7	Рыбный рынок, «Ханарохолдингс» и «АкваХолод»	Создание многофункционального культурнодосугового комплекса с рыбным рынком	808	Владивосток	Нет данных
8	Разведение молоди гидробионтов, «СиЛайф»	Строительство завода по разведению молоди гидробионтов и цеха по переработке продукции марикультуры	608	Хасанский муниципальный район, с.Перевозное	2016-2019
9	Прудовое хозяйство «Надеждинское»	Организация прудового хозяйства на территории Надеждинского муниципального района Приморского края	418	Надеждинский муниципальный район	2017-2028
10	Выращивание ценных морских гидробионтов, «Эффективная энергия»	Выращивание ценных морских гидробионтов: анадара – 1500 тонн/год, дальневосточный трепанг – 150 тонн/год	140	Хасанский район Приморского края, с. Витязь	2021-2023
11	Предприятие по выращиванию и переработке марикультуры, «Русская марикультура»[11]	Выращивание и переработка марикультуры (трепанг, гребешок, мидию и устрицу), 237 тонн/год	96	о. Русский, в бухте Круглая	2017-2021
12	Оснащение судов для добычи, «Преображенская база тралового флота»	Постройка и оснащение пяти судов для добычи и переработки сайрысырца в целях освоения новых объектов промысла и обеспечения внутреннего рынка качественной продукцией из сайры (консервы из сайры тихоокеанской).Строительство холодильника емкостью 6 тыс. тонн и очистных сооружений АО «Преображенский рыбокомбинат».	2 813	Нет данных	2014-2018
13	Агропромышленный рыбоводный парк пресноводной товарной аквакультуры, «Аквaферма».	Организация агропромышленного рыбоводного парка пресноводной товарной аквакультуры на водоеме – охладителе Приморской ГРЭС. Реализация проекта поддерживается Фондом развития моногородов, Программой развития аквакультуры Приморского края. Инициатор проекта – ООО «Аквaферма».	251	Приморский край, Пожарский муниципальный район, пгтЛучегорск	2018-2021
14	Строительство краболовных судов по программе «Квоты под киль», «Антей»	Планируется строительство специализированного краболовного судна, которое будет добывать краба и перевозить его в живом виде, но с возможностью модернизации. В случае переоборудования и установки вместо чанов под живого краба перерабатывающей фабрики – крабового модуля, судно будет способно выпускать и готовую продукцию. По условиям контракта сдать новый краболов строители должны к концу 2019 г., мощность 2 955 тонн/год	3 152	Нет данных	20172023
15	Реконструкция и модернизация Находкинского морского рыбного порта	Реконструкция и модернизация Находкинского морского рыбного порта, предполагающая увеличение его мощностей и грузооборота в 3 раза с целью привлечения новых грузов (рыба, рефконтейнеры и др.), включения порта в международные транспортные коридоры. Инициатор проекта – ОАО «Находкинский морской рыбный порт».	3 900	Приморский край, Находкинский городской округ	20102021
16	Технопарк антарктического криля, «Русская пелагическая исследовательская компания»	Создание технопарка антарктического криля	38 284	Нет данных	2030
17	Организация на базе р. Зеркальная рыбоводного завода по воспроизводству тихоокеанских лососей	Проект обосновывается тем, что по наблюдениям ФГБУ «Приморрыбвод» нерестилища кеты в р. Зеркальная Кавалеровского района в последние годы заполнялись на 213%, что ниже, чем в предыдущие годы, когда заполняемость доходила до 40%;	Нет данных	Кавалеровский муниципальный район	Нет данных
18	Развитие аквакультуры в бухтах Кавалеровского муниципального района	Все бухты, расположенные в Кавалеровском районе относятся к бассейну Японского моря и являются водными объектами рыбохозяйственного использования, местами обитания, зимовки, нагула, миграционных путей и естественного воспроизводства особо ценных и ценных промысловых видов рыб, беспозвоночных и альгофлоры, характеризуются разнообразным биопотенциалом и значительными акваториями, пригодными для культивирования гидробионтов, хорошими климатическими условиями. Территорию района возможно рассматривать для внедрения новых технологий по развитию марикультуры: выращивание трепанга, гребешка приморского, мидий, морского ежа и других гидробионтов, востребованных на внутреннем и внешнем рынках, в том числе строительство цехов по глубокой переработке продукции. Многие бухты являются перспективными для размещения в них хозяйств полиаквакультуры либо заводов для воспроизводства беспозвоночных и водорослей;	Нет данных	Кавалеровский муниципальный район	Нет данных

Перечень приоритетных проектов (Транспортно-логистический сектор)

Таблица 4 Перечень приоритетных проектов Приморского края (Транспортно-логистический сектор)

№	Наименование проекта	Описание проекта	Ориентировочная стоимость проекта, млн. руб.	Место расположения, адрес	Срок
1	Перегрузочные комплексы в рамках развития морского порта Зарубино	Строительство морского порта, в составе из следующих терминалов: 1. Зерновой терминал с общим грузооборотом 23 млн. т 2.Контейнерный терминал с общим грузооборотом 18 млн. т. 3. Бункеровочный терминал с грузооборотом 0,5 млн. т.	203 900	Зарубино Хасанский район	2016-2030
2	Строительство 3 очереди угольного терминала в морском порту Восточный	Увеличение портовых мощностей до 17 млн тонн	28 800	Находкинский городской округ	2019

3	Автомобильная дорога Владивосток Находка порт Восточный	Строительство автомобильной дороги Владивосток Находка порт Восточный на участке км 18+500 км 40+800 в Приморском крае, мощность 25,21 км. Строительство автомобильной дороги Владивосток Находка порт Восточный на участке км 43+474 км 146+197 в Приморском крае, мощность 104,69 км.	180 898	Приморский край, Находкинский городской округ	2016-2030
4	Строительство ВКАД	Строительство кольцевой автодороги для обхода центральной части города Владивостока	58 000	Приморский край, Владивостокский городской округ	Нет данных
5	Строительство специализированного угольного перегрузочного комплекса общего пользования в районе мыса Открытый (1й этап) (Порт «Вера»)	Строительство перегрузочного морского терминала мощностью 7 млн тонн угля	21 472,5	м. Открытый	2016-2021
		Железная дорога	н/д	Госпрограмма «Развитие транспортной системы»	
		Портовые мощности	н/д		
6	Развитие международного транспортного коридора «Приморье2»	Реконструкция автомобильной дороги Раздольное Хасан Зарубино, мощность 10,91 км Реконструкция автомобильной дороги Раздольное Хасан на участке км 140 км 162 Строительство обхода с. Краскино, мощность 12,82 км, Реконструкция автомобильной дороги Краскино Госграница, мощность 25,66 км	39 096	Приморский край, Хасанский муниципальный район,	2018-2022
7	Строительство угольного терминала в районе бухты Суходол (I этап)	Строительство специализированного угольного перегрузочного комплекса мощностью 7 млн. тонн в год для облегчения доступа к портовой инфраструктуре малых и средних угледобывающих предприятий.	20 900	Городской округ Большой Камень	2021
8	а/д Владивосток Артем	Реконструкция автомобильной дороги Владивосток Артем на участке км 0 км 18 в Приморском крае, мощность 18 км, Реконструкция автомобильной дороги Владивосток Артем на участке км 18 км 43 в Приморском крае, мощность 22,73 км	21 799	Приморский край, Владивостокский городской округ	2021-2027
9	а/д Уссурийск Пограничный Госграница	Реконструкция автомобильной дороги Уссурийск Пограничный Госграница на участке км 72 км 96 в Приморском крае мощность 23,9 км. Реконструкция автомобильной дороги Уссурийск Пограничный Госграница на участке км 13 км 20 в Приморском крае, мощность 7,85 км. Строительство дальнего северного обхода г. Уссурийска, Михайловка – автомобильная дорога УссурийскПограничный – Госграница в Приморском крае, мощность 22,5 км	17 403	Приморский край, Уссурийский городской округ, Пограничный муниципальный район	2016-2027
10	Строительство автомобильной дороги подъезд к г. Находка от автомобильной дороги Артем — Находка порт Восточный в Приморском крае	Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств ЗАО «Восточная нефтехимическая компания». Первый этап строительства.	8 847	Приморский край, Находкинский городской округ	2018-2021
11	Строительство перегрузочных комплексов	Строительство перегрузочных комплексов навалочных и контейнерных грузов ООО «Тихоокеанский балкерный терминал»	10 363	п. Славянка Приморского края	2019-2021
12	Региональная автодорога МАПП «Полтавка» а/д Уссурийск Пограничный Госграница	Реконструкция автомобильной дороги Подъезд к с. Покровка от Уссурийск Пограничный в Приморском крае, мощность 13,32 км. Реконструкция автомобильной дороги Покровка Новогеоргиевка в Приморском крае, мощность 22,63 км. Реконструкция автомобильной дороги Галенки Новогеоргиевка Полтавка Застава на участке км 35 – км 49+950 в Приморском крае, мощность 14,95 км.	7 842	Приморский край, Уссурийский городской округ, Пограничный муниципальный район	2021-2027
13	а/д от а/д Хабаровск Владивосток до а/д Владивосток Находка порт Восточный	Строительство автомобильной дороги от автомобильной дороги федерального значения Хабаровск Владивосток до автомобильной дороги Владивосток Находка порт Восточный в Приморском крае. 2 и 3 этапы, мощность 11,017	6 240	Приморский край, Находкинский городской округ	2019-2027
14	Логистический комплекс «Новый»	Складской логистический комплекс общей площадью 40 000 кв.м. предназначен под склады категории «А». Комплекс расположен непосредственно вблизи федеральной трассы М60 «Уссури». Площадь участка (Га) 8,38 Га Земельный участок оформлен в собственность. Текущее состояние проекта: Начато строительство Планируемое количество рабочих мест Более 200 в 60 метрах от трасы М60 Владивосток – Хабаровск напротив поворота на поселок Новый, кадастровый номер 25:10:011400:193	1 400	в 60 метрах от трассы М60 Владивосток – Хабаровск напротив поворота на поселок Новый Надеждинский муниципальный район	2016-2021
15	Сухой терминал «Авеста»	28.02.2017. ООО «Авеста» получило разрешение на строительство склада класса «А», площадью 10 тыс. м² и контейнерного терминала с железнодорожными подъездными путями общей протяженностью 1 800 метров и мощностью 55 тысяч TEU в год. I этап строительства разделен на две очереди. Для реализации первой очереди компания инвестирует 850 млн рублей и создаст около 100 рабочих мест в Приморском крае. «Началась активная стадия строительства, ведутся земляные работы, подводятся коммуникации, возводятся автомобильные дороги сразу на двух объектах: склад и контейнерный терминал.	850	Артемовский городской округ	2016-2018
16	Логистический комплекс для рыбопродукции «Диомидовский рыбный порт»	Логистический комплекс для рыбопродукции	754	Владивостокский городской округ	Нет данных
17	Логистический центр, «Дальний Восток»	Создание логистического центра	1 217	ТОР Надеждинская	Нет данных
18	Строительство универсального производственноперегрузочного терминала в морском порту Восточный в рамках развития транспортного узла «ВосточныйНаходка»	Увеличение портовых мощностей до 20 млн тонн (уголь)	39 900	Находкинский городской округ	2027
19	Строительство морского терминала по перевалке нефтепродуктов в районе бухты Елизарово	Увеличение портовых мощностей до 17,25 млн тонн (нефтепродукты, контейнерные грузы)	55 000	Партизанский район	2030
20	Строительство транспортноперегрузочного комплекса для перевалки СУГ в бухте Перевозная	Увеличение портовых мощностей на 1 млн тонн	5 290	Хасанский район	2021
21	Техническое перевооружение порта Посьет	Реконструкция перегрузочного комплекса и строительство подходного канала к балкерному терминалу. Увеличение портовых мощностей на 4 млн тонн	7 196	Хасанский район	2030
22	Угольный терминал порта «Восточный»	Строительство 3й очереди угольного терминала в морском порту Восточный	28800	Приморский край, Находкинский городской округ	20182021
23	Реконструкция гидротехнических сооружений в морском порту Восточный	Реконструкция гидротехнических сооружений : причала №34, причала №35, подходного канала к причалам №3135, операционной акватории причала №34, операционной акватории причала №35 в морском порту Восточный	670	Приморский край, Находкинский городской округ	20122021
24	Погрузочноразгрузочный и складской комплекс в Находке	Создание погрузочноразгрузочного и складского комплекса в припортовой зоне города Находка	267	Приморский край, Находкинский городской округ	Нет данных

Перечень приоритетных проектов (Лесопромышленный сектор)

Таблица 5 Перечень приоритетных проектов Приморского края (Лесопромышленныйсектор)

№	Наименование проекта	Описание проекта	Ориентировочная стоимость проекта, млн.руб.	Место расположения, адрес	Срок
1	Производство пиломатериалов, «Стивидорная компания Славянский лесной терминал»	Создание завода по производству пиломатериалов на территории Приморского края, пгт Славянка	1 235	Хасанский район	2017-2019
2	Переработка отходов,»АВАТрэйд»	Создание индустриального парка в сфере переработки отходов	1 500	Приморский край, Надеждинский муниципальный район, п.Тавричанка	2016-2024
Базовым производством индустриального парка является переработка древесных отходов в возобновляемый топливный источник пеллеты.					
3	Производство OSB плит, «ДНС Лес»	Создание завода по производству OSB плит	923	Городской округ Спасск – Дальний	2016-2027
4	Фабрика деревянных игрушек, «Эко Тойс»	Модернизация и расширение производства: фабрика деревянных игрушек ООО «Эко Тойс». Проектная мощность: 40 000 комплектов/год.	342	Нет данных	2018-2021
5	Создание лесоперерабатывающего комплекса в г. СпасскеДальнем	Перспективный проект, предлагаемый ООО «СЛПКГрупп» по глубокой переработке древесины	3445,0	Городской округ Спасск Дальний	2019-2024

Перечень приоритетных проектов (Нефтегазовая и нефтехимическая промышленность)
Таблица 6 Перечень приоритетных проектов Приморского края (Нефтегазовая и нефтехимическая промышленность)

№	Наименование проекта	Описание проекта	Ориентировочная стоимость проекта, млн. руб.	Место расположения, адрес	Срок
1	Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств ЗАО «Восточная нефтехимическая компания»	Проект предусматривает организацию глубокой переработки нефти по нефтехимической схеме с получением объемов моторных топлив (автобензинов, дизельного топлива, керосина, судового маловязкого топлива) и нефтехимических продуктов (полиэтилены, полипропилены, моноэтиленгликоля, бензола, бутадиена и т.д.). В состав предприятия предполагается включить технологические установки с применением современных технологических процессов. В рамках реализации проекта планируется создание в порту города Находка терминала по перегрузке нефтехимии и нефтепродуктов с пропускной способностью 21 млн. тонн наливных грузов в год. В составе проекта предусматривается реализация строительства (реконструкции) объектов внешней инфраструктуры нефтехимического комплекса: 1. Морской терминал в заливе Восток; 2. Ж/д пути необщего пользования; 3. Объекты водоснабжения; 4. Внеплощадочная автомобильные дороги; 5. Газопровод и подключение к системе ПАО «Газпром»; 6. Нефтепроводотвод (включая пункт сдачиприема нефти с резервуарным парком) и подключение к транспортной системе ВСТО ОАО «АК «Транснефть».Реализация проекта ВНХК будет осуществлена в II очереди: I очередь – нефтехимия мощностью 3,4 млн. т/год по сырью (запуск в 2026 году); II очередь – нефтепереработка мощностью по сырью 12 млн. т/год нефти (запуск в 2029 году).	660 000	Партизанский муниципальный район, падь Елизарова	2014-2027
2	Находкинский завод минеральных удобрений	Ввод новых производственных мощностей на территории Находкинского городского округа Приморского края. Производство аммиака: • 2 200 тыс. т. валового аммиака в год, из них товарного аммиака 1 068 тыс. т. в год; Производство гранулированного карбамида: • 2 000 тыс. т. гранулированного карбамида в год (объем полностью является товарным); Производство метанола: • 1 011 тыс. т валового метанола в год, из них товарного метанола – 1 000 тыс. т. в год. / ПИР	464 474	Находкинский городской округ	20152022

Перечень приоритетных проектов (Горнометаллургический и горнохимический сектор)
Таблица 7 Перечень приоритетных проектов Приморского края (Горнометаллургический и горнохимический сектор)

№	Наименование проекта	Описание проекта	Ориентировочная стоимость проекта, млн. руб.	Место расположения, адрес	Срок
1	Золоторудное месторождение Золотой, «Приморская золоторудная компания»	Разработка золоторудного месторождения Золотой в Партизанском районе Приморского края	822	Партизанский муниципальный район	Нет данных
2	Разработка Адамсовского месторождения	Строительство угольного разреза и горнообогатительного комбината с целью разработки Адамсовского угольного месторождения	18 000	Надеждинский муниципальный район	2015-2036
3	Утилизация золошлаковых отходов, «Экометт»	Утилизация золошлаковых отходов от сжигания углей на Приморской ГРЭС	1 300	Пожарский муниципальный район	2011-2019
4	Производство и реализации щебня, «Карьер Северный»	Создание предприятия по производству и реализации щебня	298	Артемовский городской округ	2018-2021
5	Геологическое изучение недр, «Дальневосточное производственногеологическое объединение»	Геологическое изучение недр в Приморском крае	348	Лесозаводский городской округ, Дальнереченский муниципальный район	2017-2021
6	Вскрытие и отработка запасов угля на уч. «Некковый, «Приморскуголь»	«Вскрытие и отработка запасов угля на уч. «Некковый»	667	Октябрьский район	2017-2024
7	Добыча строительного камня, СК «ФЭТ 9»	Производство промышленной продукции: добыча строительного камня, щебня (до 1500 м3/ смена); производство бетона и изделий из него (до 1500м3/ смена).	250	п. Боец Кузнецов, Партизанского района, Приморского края	2012-2019
8	Создание производства по переработке природного мрамора, «Мраморная компания»	Создание производства по переработке природного мрамора	567	Ольгинский муниципальный район	2017-2022
Рекомендованные к реализации проекты для развития сектора «Горнометаллургического и горнохимического сектора»					
1	Производство синтетического жидкого топлива (СЖТ)	Организация производства синтетического жидкого топлива (СЖТ) из приморских бурых углей на заводе мощностью 500 тыс. тонн жидких продуктов в год. Размещение производства на базе Павловского буроугольного месторождения с разведенными запасами 400 млн т или более чем 130 лет	Нет данных	п. Новошахтинский Михайловского района Приморского края	Нет данных
2	Строительство завода по переработке угля в газ	Для развития отрасли рекомендуется к реализации	Нет данных	Нет данных	Нет данных
3	Разработка угольных разрезов на Мельниковском и Белопадинском месторождениях	Для развития отрасли рекомендуется к реализации	Нет данных	Нет данных	Нет данных
4	Строительство завода синтетического диоксида кремния	Для развития отрасли рекомендуется к реализации	Нет данных	Нет данных	Нет данных
5	Разработка узла серебряных месторождений в Тернейском районе	Для развития отрасли рекомендуется к реализации	Нет данных	Нет данных	Нет данных
6	Добыча золота на территории месторождения Глухое	Для развития отрасли рекомендуется к реализации	Нет данных	Нет данных	Нет данных

Перечень приоритетных проектов(Машиностроение)
Таблица 8 Перечень приоритетных проектов Приморского края (Машиностроение)

№	Наименование проекта	Описание проекта	Ориентировочная стоимость проекта, млн.руб.	Место расположения, адрес	Срок
1	Завод по производству и дистрибуции грузовиков китайского бренда «FAW», «Юбо-Сумотори»	Совместный российскокитайский проект создания завода по производству и дистрибуции грузовиков китайского бренда «FAW» в Приморье	1 000	Артемовский городской округ	2016-2019
2	Завод по производству винторулевых колонок, «Сапфир»	Производство электрического оборудования, ремонт и монтаж машин и оборудования в рамках реализации судостроительных проектов на территории городского округа	1 878	ТОР Большой Камень	2016 2018
3	Судостроительный комплекс «Звезда»	Создание современного судостроительного производства средне и крупнотоннажного судостроения и морской техники, с объемом металлообработки 330 тыс. тонн/год. Срок реализации проекта в две очереди: первая(блок корпусных производств и окрасочные камеры с тяжелым достроечным стапелем и передаточным доком) – 20122019 годы; Срок реализации второй очереди (сухой док и производственные цеха полного цикла строительства крупно тоннажного судостроения и морской техники) – 20162024 годы.	202 200	Приморский край, Большой камень, ТОР «Большой Камень»	2012-2024
4	Металлоконструкции для инфраструктурных и нефтегазовых проектов, «Дальзавод»	Создание в г. Владивостоке универсального производства для выполнения заказов в области судостроения, металлоконструкций для инфраструктурных и нефтегазовых проектов, а также выпуска продукции для офшорных и оффшорных проектов, реализуемых на шельфе российского Дальнего Востока Мыс Абросимова г. Владивосток, свободный участок 64 091 кв. метр, под строительство 15 000 кв. метров Рабочих мест 124	352	Владивостокский городской округ	не ранее 2019
5	Организация высокотехнологичного производства композиционных судов и деталей нового поколения, «Композитное кораблестроение»	Организация высокотехнологичного производства гражданских композиционных судов нового поколения (в том числе катеров, яхт и катамаранов прогулочного и пассажирского типа и др.).	352	Владивостокский городской округ	2017-2025
6	Развитие кластера судостроения и судоремонта на базе ПАО «Славянский СРЗ»	Модернизация производства и внедрение современных технологий и организации производства	1 280	Приморский край, Хасанский муниципальный район, б. Славянка	2019-2020
7	Производство моторных транспортных средств и двигателей Mazda, «Мазда Соллерс»	Организация промышленного производства моторных транспортных средств и двигателей Mazda, «Мазда СоллерсМануфэкчуринг Рус (МСМР)»	2 млрд .рублей в год	Владивостокский городской округ ТОР «Надеждинская»	запуск с 2019
Рекомендованные к реализации проекты для развития сектора «Машиностроения»					
1	Развитие сборочного производства сельхозтехники	Для развития отрасли рекомендуется к реализации. Ведутся переговоры с компанией «Ростсельмаш» о реализации проекта	Нет данных	Городской округ Спасск – Дальний	Нет данных
2	Сборка автобусов и специализированной техники для внутрироссийского рынка	Для развития отрасли рекомендуется к реализации. Ведутся переговоры с компанией «КАМАЗ» о реализации проекта	Нет данных	Городской округ Спасск – Дальний	Нет данных
3	Инженерный центр ОАО «Дальневосточный инновационный промышленный центр»1	Создание инженерного центра ОАО «Дальневосточный центр судостроения и судоремонта», представляющего собой комплекс научноисследовательской и производственной инфраструктуры, предназначенного для ведения научноисследовательских, опытноконструкторских и технологических работ, внедрения современного оборудования и информационных технологий на производстве, а также для системы непрерывного профессионального обучения	Нет данных	о. Русский	Нет данных

Перечень приоритетных проектов (Бриллиантовая промышленность)
Таблица 9 Перечень приоритетных проектов Приморского края (Бриллиантовая промышленность)

№	Наименование проекта	Описание проекта	Ориентировочная стоимость проекта, млн.руб.	Место расположения, адрес	Срок
1	Алмазный технопарк	Для развития отрасли рекомендуется к реализации. Площадка для переработки, хранения и сбыта алмазов и других драгоценных камней. Алмазная биржа на территории старого аэропорта. Достигнута договоренность с компанией KGK о реализации проекта. Параметры проекта в данный момент уточняются	Нет данных	Нет данных	2018-2022

Перечень приоритетных проектов (Телекоммуникационная инфраструктура)
Таблица 10 Перечень приоритетных проектов Приморского края (Телекоммуникационная инфраструктура)

№	Наименование проекта	Описание проекта	Ориентировочная стоимость проекта, млн.руб.	Место расположения, адрес	Срок
1	Развитие в Приморском крае информационнотелекоммуникационной инфраструктуры для размещения сетей связи	Одним из главных направлений сотрудничества Группы компаний «Русские Башни» с Администрацией Приморского края станет устранение цифрового неравенства и обеспечение равных возможностей для всех жителей региона в использовании современных услуг связи	1 000	Территория Приморского края	2018-2024

[1] Значения показателя с 2021 г. корректируются по результатам мониторинга экономической активности, безработицы и вовлеченности в обучение молодежи.
[2] Показатель отношения средней заработной платы работников учреждений культуры в организациях государственной и муниципальной форм собственности в регионе-лидере (г. Санкт-Петербург) в 2017 г.к оценке среднемесячной начисленной заработной платы наемных работников в организациях, у индивидуальных предпринимателей и физических лиц
[3] Источник: государственная программа РФ "Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона", оценка
[4] Значение показателя приведено нарастающим итогом за расчетный период с 2016г.
[5] Значение показателя приведено нарастающим итогом за расчетный период с 2016 г.
[6] Источник и ответственный за реализацию АНО "Инвестиционное Агентство Приморского края"
[7] Источник: Департамент проектов и стратегического развития Приморского края; ответственный: администрация Приморского края
[8] Источник и ответственный: Департамент туризма Приморского края
[9] Источник и ответственный: Департамент туризма Приморского края
[10] Источник и ответственный: КРДВ
[10] Концепция развития острова Русский (Распоряжение Правительства РФ от 30 мая 2017 г. №1134-р)
[11] Государственная программа РФ "Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона»
[12] Окончательный перечень инвестиционных проектов будет сформирован исходя из наличия лесосырьевой базы по итогам согласования в Минпромторге.
[I] По состоянию на конец 2017 г. в реестре исполнителей социальных услуг по 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации» 30 организаций, в их числе только 2 некоммерческие, остальные 28 представляют государственный сектор
[II] Средний фактический уровень по субъектам федерации по состоянию на 2016 г.
[III] Целевой показатель, предусмотренный в Послании Президента РФ Федеральному собранию от 3 декабря 2015 года
[IV] В Татарстане (регион-лидер) уже в 2016 г. данный показатель составлял 16,9%
[14] Источник: данные ПМЭФ-2018. Инвестор – Группа компаний «Русские Башни». Соглашение подписано с Администрацией Приморского края.

Информационные сообщения

СОГЛАШЕНИЕ
между Администрацией Приморского края (Российская Федерация) и Администрацией провинции Северная Кёнсан (Республика Корея) об осуществлении международных и внешнеэкономических связей в торгово-экономической, научно-технической ойи культурно-гуманитарной сферах

Администрация Приморского края (Российская Федерация)
и Администрация провинции Северная Кёнсан (Республика Корея), именуемые
в дальнейшем «Стороны»,
руководствуясь Договором об основах отношений Российской Федерации и Республики Корея от 19 ноября 1992 года,
принимая во внимание взаимную заинтересованность в углублении
и расширении сотрудничества между Администрацией Приморского края(Российская Федерация)и Администрацией провинции Северная Кёнсан (Республика Корея),
согласились о нижеследующем:

Статья 1
Целью настоящего Соглашения является расширение и укрепление сотрудничества Сторон в торгово-экономической, научно-технической и культурно-гуманитарной сферах в соответствии с законодательствомРоссийской Федерации и законодательством Республики Корея, а также международными договорами, участниками которых являются Российская Федерация и Республика Корея.

Статья 2
Стороны в рамках своей компетенциивзаимодействуют по следующим направлениям:
- содействие развитию сотрудничества в области экономики, промышленности и торговли;
- содействие развитию сотрудничества в области агропромышленного комплекса, лесного хозяйства, рыболовства, энергетики, горнодобывающей промышленности, связи, транспорта и строительства;
- содействие развитию сотрудничества в области экологии и охраны окружающей среды;
- содействиеразвитию сотрудничества в научно-технической сфере и поощрение совместных исследовательских проектов;
- содействие развитию обменов и сотрудничества в области культуры и образования;
- содействие развитию обменов и сотрудничества в области информационных технологий и связи, средств массовой информации, туризма и спорта, здравоохранения, поощрение молодежных обменов.

Статья 3
Стороны в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством Республики Корея могут разрабатыватьи принимать программы и (или) планы мероприятий, направленные на реализацию настоящего Соглашения, а также создавать совместные комиссии и (или) рабочие группы для координации деятельности Администрации Приморского края (Российская Федерация) и Администрации провинции Северная Кёнсан (Республика Корея)в целях оказания им содействия и осуществления контроля за исполнением программ (или) планов, направленных на реализацию настоящего Соглашения.
В соответствии с настоящим Соглашением конкретные проекты, программы, планы и иные договоренности реализуются в соответствии
с законодательством Российской Федерации и законодательствомРеспублики Корея непосредственно Администрацией Приморского края (Российская Федерация)и Администрацией провинции Северная Кёнсан (Республика Корея), хозяйствующими субъектами, зарегистрированными на территории Приморского края и провинции Северная Кёнсан (далее – хозяйствующие субъекты).
Стороны не несут ответственности по обязательствам, вытекающим из договоров и контрактов, заключенных между хозяйствующими субъектами
в рамках реализации настоящего Соглашения, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации и законодательством Республики Корея.

Статья 4
Стороны создают в пределах своих полномочий необходимые организационные, финансово-экономические и правовые условия для функционирования совместных предприятий, разработки и реализации совместных проектов и программ, представляющих взаимный интерес.

Статья 5
Стороны способствуют участию хозяйствующих субъектов в проводимых Сторонами конгрессно-выставочных и других мероприятиях, осуществляют обмен информацией по различным направлениям в торгово-экономической, научно-технической и культурно-гуманитарной сферах.

Статья 6
Стороны способствуют осуществлению обмена делегациями и специалистами в торгово-экономической, научно-технической и культурно-гуманитарной сферах.
Статья 7
Информация, полученная Сторонами на основе настоящего Соглашения, может быть передана третьей стороне только в соответствии
с законодательством Российской Федерации и законодательством Республики Корея и при наличии письменного разрешения стороны,от которой данная информация была получена.
При этом в рамках настоящего Соглашения Стороны не осуществляют обмен информацией, составляющей в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательствомРеспублики Корея государственную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну.

Статья 8
Стороны информируют друг друга обо всех изменениях в законодательстве Российской Федерации и законодательстве Республики Корея,которые могут повлиять на выполнение положений настоящего Соглашения.
Статья 9
Настоящее Соглашение не затрагивает прав и обязательств Сторон по заключенным договорам с третьими сторонами.
Статья 10
Спорные вопросы между Сторонами, касающиеся толкования или применения положений настоящего Соглашения, разрешаются путем проведения переговоров и консультаций между Сторонами.

Статья 11
По согласию Сторон в настоящее Соглашение могут вноситься изменения и дополнения, оформленные отдельными протоколами.
Статья 12
Настоящее Соглашение выступает в силу с даты получения последнего письменного уведомления о выполнении Сторонами внутренних процедур, необходимых для его вступления в силу.
Настоящее Соглашение прекращает свое действие по истечении шестимесяцев с даты получения одной из Сторон письменного уведомления другой Стороны о ее намерении прекратить действие настоящего Соглашения.
Прекращение действия настоящего Соглашения не затрагивает обязательств по выполнению контрактов, договоров, протоколов и программ, осуществляемых в период действия настоящего Соглашения.
Совершено в г. Поханге»8» ноября 2018 года в двух экземплярах, каждый на русском и корейском языках, причем оба текста имеют одинаковую силу.

За Администрацию
Приморского края
(Российская Федерация)

_____
К.С. Богданенко

За Администрацию провинции СевернаяКёнсан
(Республика Корея)

_____
Ли Чоль У

ИТОГОВЫЙ финансовый отчет

(первый (итоговый) финансовый отчет)
о поступлении и расходовании денежных средств избирательного фонда кандидата/избирательного объединения
Повторные выборы Губернатора Приморского края
(наименование выборов)
Кожемяко Олег Николаевич
(ФИО кандидата/наименование избирательного объединения)

Строка финансового отчета		Шифр строки	Сумма, руб.	Примечание
1		2	3	4
1	Поступило в избирательный фонд, всего	10	62 500 000,00	
	в том числе			
1.1	Поступило средств в установленном порядке для формирования избирательного фонда	20	0,00	
	из них			
1.1.1	Собственные средства избирательного объединения/кандидата	30	5 000 000,00	
1.1.2	Средства, выделенные кандидату выдвинувшим его избирательным объединением	40	0,00	
1.1.3	Добровольные пожертвования гражданина	50	0,00	
1.1.4	Добровольные пожертвования юридического лица	60	57 500 000,00	
1.2	Поступило в избирательный фонд средств, попадающих под действие п. 6 ст. 58 Федерального закона от 12.06.2002 г. №67-ФЗ	70	0,00	
	из них			
1.2.1	Собственные средства избирательного объединения/кандидата	80	0,00	
1.2.2	Средства, выделенные кандидату выдвинувшим его избирательным объединением	90	0,00	
1.2.3	Средства гражданина	100	0,00	
1.2.4	Средства юридического лица	110	0,00	
2	Возвращено средств из избирательного фонда, всего	120	0,00	
	в том числе			
2.1	Перечислено в доход краевого бюджета	130	0,00	
2.2	Возвращено жертвователям средств, поступивших с нарушением установленного порядка	140	0,00	
	из них			
2.2.1	Гражданам, которым запрещено осуществлять пожертвования либо не указавшим обязательные сведения в платежном документе	150	0,00	
2.2.2	Юридическим лицам, которым запрещено осуществлять пожертвования либо не указавшим обязательные сведения в платежном документе	160	0,00	
2.2.3	Средств, поступивших с превышением предельного размера	170	0,00	
2.3	Возвращено средств, поступивших в установленном порядке	180	0,00	
3	Израсходовано средств, всего	190	62 500 000,00	
	в том числе			
3.1	На организацию сбора подписей избирателей	200	255 500,00	
3.1.1	Из них на оплату труда лиц, привлекаемых для сбора подписей избирателей	210	250000,00	
3.2	На предвыборную агитацию через организацию телерадиовещания	220	0,00	
3.3	На предвыборную агитацию через редакции периодических печатных изданий	230	2 177 595,00	
3.4	На предвыборную агитацию через сетевые издания	240	0,00	
3.5	На выпуск и распространение печатных, аудиовизуальных и иных агитационных материалов	250	34 759 181,41	
3.6	На проведение публичных массовых мероприятий	260	0,00	
3.7	На оплату работ (услуг) информационного и консультационного характера	270	0,00	
3.8	На оплату других работ (услуг), выполненных (оказанных) юридическими лицами или гражданами РФ по договорам	280	25 307 723,59	
3.9	На оплату иных расходов, непосредственно связанных с проведением избирательной компании	290	0,00	
4	Распределено неизрасходованного остатка средств фонда пропорционально перечисленным в избирательный фонд средствам	300	0,00	
5	Остаток средств фонда на дату сдачи отчета (заверяется банковской справкой)	310	0,00	

ИТОГОВЫЙ финансовый отчет

(первый (итоговый) финансовый отчет)
о поступлении и расходовании денежных средств избирательного фонда кандидата/избирательного объединения
Повторные выборы Губернатора Приморского края
(наименование выборов)
Митволь Олег Львович
(ФИО кандидата /наименование избирательного объединения)

Строка финансового отчета	Шифр строки	Сумма, руб.	Примечание
1	2	3	4
1	Поступило средств в избирательный фонд, всего	10	250 000,00
в том числе			
1.1	Поступило средств в установленном порядке для формирования избирательного фонда	20	250 000,00
из них			
1.1.1	Собственные средства избирательного объединения / кандидата	30	250 000,00
1.1.2	Средства, выделенные кандидату выдвинувшим его избирательным объединением	40	0,00
1.1.3	Добровольные пожертвования гражданина	50	0,00
1.1.4	Добровольные пожертвования юридического лица	60	0,00
1.2	Поступило в избирательный фонд средств, подпадающих под действие п. 6 ст. 58 Федерального закона от 12.06.2002 г. № 67-ФЗ	70	0,00
из них			
1.2.1	Собственные средства избирательного объединения / кандидата	80	0,00
1.2.2	Средства, выделенные кандидату выдвинувшим его избирательным объединением	90	0,00
1.2.3	Средства гражданина	100	0,00
1.2.4	Средства юридического лица	110	0,00
2	Возвращено средств из избирательного фонда, всего	120	0,00
в том числе			
2.1	Перечислено в доход краевого бюджета	130	0,00
2.2	Возвращено жертвователям средств, поступивших с нарушением установленного порядка	140	0,00
из них			
2.2.1	Гражданам, которым запрещено осуществлять пожертвования либо не указавшим обязательные сведения в платежном документе	150	0,00
2.2.2	Юридическим лицам, которым запрещено осуществлять пожертвования либо не указавшим обязательные сведения в платежном документе	160	0,00
2.2.3	Средств, поступивших с превышением предельного размера	170	0,00
2.3	Возвращено средств, поступивших в установленном порядке	180	0,00
3	Израсходовано средств, всего	190	250 000,00
в том числе			
3.1	На организацию сбора подписей избирателей	200	250 000,00
3.1.1	Из них на оплату труда лиц, привлекаемых для сбора подписей избирателей	210	250 000,00
3.2	На предвыборную агитацию через организации телерадиовещания	220	0,00
3.3	На предвыборную агитацию через редакции периодических печатных изданий	230	0,00
3.4	На предвыборную агитацию через сетевые издания	240	0,00
3.5	На выпуск и распространение печатных, аудиовизуальных и иных агитационных материалов	250	0,00
3.6	На проведение публичных массовых мероприятий	260	0,00
3.7	На оплату работ (услуг) информационного и консультационного характера	270	0,00
3.8	На оплату других работ (услуг), выполненных (оказанных) юридическими лицами или гражданами РФ по договорам	280	0,00
3.9	На оплату иных расходов, непосредственно связанных с проведением избирательной кампании	290	0,00
4	Распределено неизрасходованного остатка средств фонда пропорционально перечисленным в избирательный фонд средствам	300	0,00
5	Остаток средств фонда на дату сдачи отчета (заверяется банковской справкой) (СТР.310=СТР.10-СТР.120-СТР.190-СТР.300)	310	0,00

ИТОГОВЫЙ финансовый отчет

(первый (итоговый) финансовый отчет)
о поступлении и расходовании денежных средств избирательного фонда кандидата/избирательного объединения
Повторные выборы Губернатора Приморского края
(наименование выборов)
Марченко Максим Николаевич
(ФИО кандидата /наименование избирательного объединения)

Строка финансового отчета	Шифр строки	Сумма, руб.	Примечание
1	2	3	4
1	Поступило средств в избирательный фонд, всего	10	250 000,00
в том числе			
1.1	Поступило средств в установленном порядке для формирования избирательного фонда	20	250 000,00
из них			
1.1.1	Собственные средства избирательного объединения / кандидата	30	250 000,00
1.1.2	Средства, выделенные кандидату выдвинувшим его избирательным объединением	40	0,00
1.1.3	Добровольные пожертвования гражданина	50	0,00
1.1.4	Добровольные пожертвования юридического лица	60	0,00
1.2	Поступило в избирательный фонд средств, подпадающих под действие п. 6 ст. 58 Федерального закона от 12.06.2002 г. № 67-ФЗ	70	0,00
из них			
1.2.1	Собственные средства избирательного объединения / кандидата	80	0,00
1.2.2	Средства, выделенные кандидату выдвинувшим его избирательным объединением	90	0,00
1.2.3	Средства гражданина	100	0,00
1.2.4	Средства юридического лица	110	0,00

2	Возвращено средств из избирательного фонда, всего	120	0,00
в том числе			
2.1	Перечислено в доход краевого бюджета	130	0,00
2.2	Возвращено жертвователям средств, поступивших с нарушением установленного порядка	140	0,00
из них			
2.2.1	Гражданам, которым запрещено осуществлять пожертвования либо не указавшим обязательные сведения в платежном документе	150	0,00
2.2.2	Юридическим лицам, которым запрещено осуществлять пожертвования либо не указавшим обязательные сведения в платежном документе	160	0,00
2.2.3	Средств, поступивших с превышением предельного размера	170	0,00
2.3	Возвращено средств, поступивших в установленном порядке	180	0,00
3	Израсходовано средств, всего	190	250 000,00
в том числе			
3.1	На организацию сбора подписей избирателей	200	250 000,00
3.1.1	Из них на оплату труда лиц, привлекаемых для сбора подписей избирателей	210	250 000,00
3.2	На предвыборную агитацию через организации телерадиовещания	220	0,00
3.3	На предвыборную агитацию через редакции периодических печатных изданий	230	0,00
3.4	На предвыборную агитацию через сетевые издания	240	0,00
3.5	На выпуск и распространение печатных, аудиовизуальных и иных агитационных материалов	250	0,00
3.6	На проведение публичных массовых мероприятий	260	0,00
3.7	На оплату работ (услуг) информационного и консультационного характера	270	0,00
3.8	На оплату других работ (услуг), выполненных (оказанных) юридическими лицами или гражданами РФ по договорам	280	0,00
3.9	На оплату иных расходов, непосредственно связанных с проведением избирательной кампании	290	0,00
4	Распределено неизрасходованного остатка средств фонда пропорционально перечисленным в избирательный фондсредствам	300	0,00
5	Остаток средств фонда на дату сдачи отчета (заверяется банковской справкой)(СТР.310=СТР.10-СТР.120-СТР.190-СТР.300)	310	0,00

ИТОГОВЫЙ финансовый отчет

(первый (итоговый) финансовый отчет)

о поступлении и расходовании денежных средств избирательного фонда кандидата/избирательного объединения

Повторные выборы Губернатора Приморского края

(наименование выборов)

Поляков Игорь Михайлович

(ФИО кандидата /наименование избирательного объединения)

Строка финансового отчета	Шифр строки	Сумма, руб.	Примечание
1	2	3	4
1	Поступило средств в избирательный фонд, всего	10	250 000,00
в том числе			
1.1	Поступило средств в установленном порядке для формирования избирательного фонда	20	250 000,00
из них			
1.1.1	Собственные средства избирательного объединения / кандидата	30	250 000,00
1.1.2	Средства, выделенные кандидату выдвинувшим его избирательным объединением	40	0,00
1.1.3	Добровольные пожертвования гражданина	50	0,00
1.1.4	Добровольные пожертвования юридического лица	60	0,00
1.2	Поступило в избирательный фонд средств, подпадающих под действие п. 6 ст. 58 Федерального закона от 12.06.2002 г. № 67-ФЗ	70	0,00
из них			
1.2.1	Собственные средства избирательного объединения / кандидата	80	0,00
1.2.2	Средства, выделенные кандидату выдвинувшим его избирательным объединением	90	0,00
1.2.3	Средства гражданина	100	0,00
1.2.4	Средства юридического лица	110	0,00
2	Возвращено средств из избирательного фонда, всего	120	0,00
в том числе			
2.1	Перечислено в доход краевого бюджета	130	0,00
2.2	Возвращено жертвователям средств, поступивших с нарушением установленного порядка	140	0,00
из них			
2.2.1	Гражданам, которым запрещено осуществлять пожертвования либо не указавшим обязательные сведения в платежном документе	150	0,00
2.2.2	Юридическим лицам, которым запрещено осуществлять пожертвования либо не указавшим обязательные сведения в платежном документе	160	0,00
2.2.3	Средств, поступивших с превышением предельного размера	170	0,00
2.3	Возвращено средств, поступивших в установленном порядке	180	0,00
3	Израсходовано средств, всего	190	250 000,00
в том числе			
3.1	На организацию сбора подписей избирателей	200	250 000,00
3.1.1	Из них на оплату труда лиц, привлекаемых для сбора подписей избирателей	210	250 000,00
3.2	На предвыборную агитацию через организации телерадиовещания	220	0,00
3.3	На предвыборную агитацию через редакции периодических печатных изданий	230	0,00
3.4	На предвыборную агитацию через сетевые издания	240	0,00
3.5	На выпуск и распространение печатных, аудиовизуальных и иных агитационных материалов	250	0,00
3.6	На проведение публичных массовых мероприятий	260	0,00
3.7	На оплату работ (услуг) информационного и консультационного характера	270	0,00
3.8	На оплату других работ (услуг), выполненных (оказанных) юридическими лицами или гражданами РФ по договорам	280	0,00
3.9	На оплату иных расходов, непосредственно связанных с проведением избирательной кампании	290	0,00
4	Распределено неизрасходованного остатка средств фонда пропорционально перечисленным в избирательный фондсредствам	300	0,00
5	Остаток средств фонда на дату сдачи отчета (заверяется банковской справкой) (СТР.310=СТР.10-СТР.120-СТР.190-СТР.300)	310	0,00

ИТОГОВЫЙ финансовый отчет

(первый (итоговый) финансовый отчет)

о поступлении и расходовании денежных средств избирательного фонда кандидата/избирательного объединения

Повторные выборы Губернатора Приморского края

(наименование выборов)

Старицин Виктор Викторович

(ФИО кандидата /наименование избирательного объединения)

Строка финансового отчета	Шифр строки	Сумма, руб.	Примечание
1	2	3	4
1	Поступило средств в избирательный фонд, всего	10	250 000,00
в том числе			
1.1	Поступило средств в установленном порядке для формирования избирательного фонда	20	250 000,00
из них			
1.1.1	Собственные средства избирательного объединения / кандидата	30	250 000,00
1.1.2	Средства, выделенные кандидату выдвинувшим его избирательным объединением	40	0,00
1.1.3	Добровольные пожертвования гражданина	50	0,00
1.1.4	Добровольные пожертвования юридического лица	60	0,00
1.2	Поступило в избирательный фонд средств, подпадающих под действие п. 6 ст. 58 Федерального закона от 12.06.2002 г. № 67-ФЗ	70	0,00
из них			
1.2.1	Собственные средства избирательного объединения / кандидата	80	0,00
1.2.2	Средства, выделенные кандидату выдвинувшим его избирательным объединением	90	0,00
1.2.3	Средства гражданина	100	0,00
1.2.4	Средства юридического лица	110	0,00
2	Возвращено средств из избирательного фонда, всего	120	0,00
в том числе			
2.1	Перечислено в доход краевого бюджета	130	0,00
2.2	Возвращено жертвователям средств, поступивших с нарушением установленного порядка	140	0,00
из них			
2.2.1	Гражданам, которым запрещено осуществлять пожертвования либо не указавшим обязательные сведения в платежном документе	150	0,00
2.2.2	Юридическим лицам, которым запрещено осуществлять пожертвования либо не указавшим обязательные сведения в платежном документе	160	0,00
2.2.3	Средств, поступивших с превышением предельного размера	170	0,00
2.3	Возвращено средств, поступивших в установленном порядке	180	0,00
3	Израсходовано средств, всего	190	380220,00
в том числе			
3.1	На организацию сбора подписей избирателей	200	250000,00
3.1.1	Из них на оплату труда лиц, привлекаемых для сбора подписей избирателей	210	250000,00
3.2	На предвыборную агитацию через организации телерадиовещания	220	0,00
3.3	На предвыборную агитацию через редакции периодических печатных изданий	230	0,00
3.4	На предвыборную агитацию через сетевые издания	240	0,00
3.5	На выпуск и распространение печатных, аудиовизуальных и иных агитационных материалов	250	130220,00
3.6	На проведение публичных массовых мероприятий	260	0,00
3.7	На оплату работ (услуг) информационного и консультационного характера	270	0,00
3.8	На оплату других работ (услуг), выполненных (оказанных) юридическими лицами или гражданами РФ по договорам	280	0,00
3.9	На оплату иных расходов, непосредственно связанных с проведением избирательной кампании	290	0,00
4	Распределено неизрасходованного остатка средств фонда пропорционально перечисленным в избирательный фондсредствам	300	119780,00
5	Остаток средств фонда на дату сдачи отчета (заверяется банковской справкой) (СТР.310=СТР.10-СТР.120-СТР.190-СТР.300)	310	0,00

«Приморская газета»: официальное издание органов государственной власти Приморского края
Почтовый адрес редакции, издателя: 690106, г. Владивосток, Партизанский проспект, 2а
Главный редактор: Гажа Э. С.
Выпускающий редактор: Тюнис И. В.
Корректор: Люкшина М. И.
Тел. редакции: 8 (423) 2-406-251

E-mail: info@primgazeta.ru
Тел. бухгалтерии: 8 (423) 2-406-419
Учредитель: Администрация Приморского края (690110, г. Владивосток, ул. Светланская, 22)
Издатель: Краевое государственное автономное учреждение «Редакция газеты «Приморская газета: официальное издание органов государственной власти Приморского края»
Свидетельство о регистрации СМИ от 15.09.2016

ПИ № ФС 77 - 66972. Выдано Федеральной службой по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций (РОСКОМНАДЗОР)
Тираж номера: 500 экз.
Отпечатано: ООО «Типография «Комсомольская правда» - владивостокский филиал, г. Владивосток, ул. Героев Тихоокеанцев, 5а, тел. 8 (423) 261-47-16.
Заказ 2416

Время подписания в печать: по графику: 29.12.2018 г. в 18:00, по факту: 21:00
Газета распространяется бесплатно и по подписке
ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС: 31576