



Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.12.2018 № 40/3

г. Хабаровск

Об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям муниципального унитарного предприятия Ванинского муниципального района "Электросеть" для взаиморасчетов с акционерным обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2018 - 2022 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 17.02.2012 № 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", от 28.03.2013 № 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", от 18.03.2015 № 421-э "Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 № 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" и на основании экспертного заключения о проведенной экономической экспертизе предложения об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям муниципального унитарного предприятия Ванинского муниципального района "Электросеть" для взаиморасчетов с акционерным

001051

обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2018 - 2022 годы (дело от 02.05.2017 № 13/ТЭК) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) для муниципального унитарного предприятия Ванинского муниципального района "Электросеть" на долгосрочный период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2022 согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для муниципального унитарного предприятия Ванинского муниципального района "Электросеть", в отношении которого (цены) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, с 01.01.2018 по 31.12.2022 согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям муниципального унитарного предприятия Ванинского муниципального района "Электросеть" для взаиморасчетов с акционерным обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленные в пункте 3. настоящего постановления, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2022.

5. Признать с 01.01.2018 утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 26.12.2014 № 43/18 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ВАНИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "ЭЛЕКТРОСЕТЬ" для взаиморасчетов с акционерным обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2015 - 2017 годы";

- от 21.01.2015 № 1/12 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2014 № 43/18";

- от 25.06.2015 № 16/8 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2014 № 43/18";

- от 05.08.2015 № 20/15 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2014 № 43/18";

- от 23.12.2015 № 41/29 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2014 № 43/18";

- от 14.06.2016 № 21/16 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2014 № 43/18";

- от 23.12.2016 № 49/20 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2014 № 43/18".

6. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



А.Л. Орлов

Приложение 1
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 22 декабря 2017 г. № 40/3

Необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	МУП "Электросеть"	2018	74 665,65
		2019	87 087,87
		2020	87 319,37
		2021	87 562,88
		2022	87 819,76

Приложение 2
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 22 декабря 2017 г. № 40/3

Долгосрочные параметры регулирования для муниципального унитарного предприятия Ванинского муниципального района "Электросеть", в отношении которого цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Кoeffи- циент эластич- ности подконт- рольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%		ВН	СН-I	СН-II	НН	Показатель средней продолжитель- ности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электричес- кой энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществля- емого технологиче- ского присоедине- ния к сети
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	МУП "Электросеть"	2018	54,40011	4,0	0,75	13,21				2,2700	0,9033	1,0
		2019	X	4,0	0,75	13,21				2,2360	0,8898	1,0
		2020	X	4,0	0,75	13,21				2,2024	0,8764	1,0
		2021	X	4,0	0,75	13,21				2,1694	0,8633	1,0
		2022	X	4,0	0,75	13,21				2,1368	0,8503	1,0

Приложение 3
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 22 декабря 2017 г. № 40/3

Индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям муниципального унитарного предприятия Ванинского муниципального района "Электросеть" для взаиморасчетов с акционерным обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2018 - 2022 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации	2018 год						2019 год						2020 год						2021 год						2022 год					
		1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф			
		ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	Односта- вочный тариф	ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	Односта- вочный тариф	ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	Односта- вочный тариф	ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	Односта- вочный тариф	ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	Односта- вочный тариф	ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	Односта- вочный тариф	ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	Односта- вочный тариф	ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	Односта- вочный тариф				
1	2	руб./МВт. мес.	3	4	5	руб./кВт. ч	руб./МВт. мес.	6	7	8	руб./кВт. ч	руб./МВт. мес.	9	10	11	руб./кВт. ч	руб./МВт. мес.	12	13	14	руб./кВт. ч	руб./МВт. мес.	15	16	17	руб./кВт. ч	руб./МВт. мес.	18	19	20	
1.	МУП "Электросеть"	402287,24		312,82	1,28096		406566,22		328,23	1,34575			471560,93		333,20	1,49067		472814,42		346,53	1,50707		474133,00		360,39	1,52417		475523,95		374,80	1,54200

Примечание: Тарифы установлены без налога на добавленную стоимость.

Расчет ставки на содержание электрических сетей произведен исходя из суммарной заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям предприятия, а также мощности смежной сетевой организации.

Расчет ставок по оплате технологического расхода электрической энергии произведен исходя из объема полезного отпуска потребителям, непосредственно присоединенным к сетям предприятия, а также отпуска в сеть смежной сетевой организации.