



Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2017 № 41/8

г. Хабаровск

Об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети" в поселке Солнечный 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 об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети" в поселке Солнечный для взаиморасчетов с акционерным обществом

001082

"Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2018 - 2022 годы (дело от 28.04.2017 № 21/ТЭК) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) для общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети" в поселке Солнечный на долгосрочный период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2022 согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети" в поселке Солнечный, 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 общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети" в поселке Солнечный 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 24.12.2014 № 42/23 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на основе долгосрочных параметров регулирования, по сетям общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети" в Солнечном муниципальном районе для взаиморасчетов с акционерным обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на долгосрочный период регулирования на 2015 - 2017 годы";

- от 25.06.2015 № 16/27 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2014 № 42/23";

- от 05.08.2015 № 20/34 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2014 № 42/23";

- от 23.12.2015 № 41/35 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2014 № 42/23";

- от 14.06.2016 № 21/22 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2014 № 42/23";

- от 23.12.2016 № 49/8 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2014 № 42/23".

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 27 декабря 2017 г. № 41/8

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.	ООО "Электрические сети"	2018	15 787,46
		2019	15 661,72
		2020	15 854,44
		2021	16 051,04
		2022	16 251,66

Приложение 2
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 декабря 2017 г. № 41/8

Долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети" в поселке Солнечный, 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 технологич- еского присоедине- ния к сети
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	ООО "Электрические сети"	2018	11,41971	3,0	0,75	6,18				4,6825	1,1261	1,0
		2019	X	3,0	0,75	6,18				4,0605	1,0445	1,0
		2020	X	3,0	0,75	6,18				3,5211	1,0289	1,0
		2021	X	3,0	0,75	6,18				3,0533	1,0134	1,0
		2022	X	3,0	0,75	6,18				2,6477	0,9982	1,0

Приложение 3
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 декабря 2017 г. № 41/8

Индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети" в поселке Солнечный 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			Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			Односта- вочный тариф			Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			Односта- вочный тариф			Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			Односта- вочный тариф		
		ставка за содержание электри- ческих сетей руб./МВт. мес.	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь) руб./МВт. ч	Односта- вочный тариф руб./кВт. ч	ставка за содержание электри- ческих сетей руб./МВт. мес.	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь) руб./МВт. ч	Односта- вочный тариф руб./кВт. ч	ставка за содержание электри- ческих сетей руб./МВт. мес.	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь) руб./МВт. ч	Односта- вочный тариф руб./кВт. ч	ставка за содержание электри- ческих сетей руб./МВт. мес.	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь) руб./МВт. ч	Односта- вочный тариф руб./кВт. ч	ставка за содержание электри- ческих сетей руб./МВт. мес.	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь) руб./МВт. ч	Односта- вочный тариф руб./кВт. ч	ставка за содержание электри- ческих сетей руб./МВт. мес.	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь) руб./МВт. ч	Односта- вочный тариф руб./кВт. ч	ставка за содержание электри- ческих сетей руб./МВт. мес.	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь) руб./МВт. ч	Односта- вочный тариф руб./кВт. ч	ставка за содержание электри- ческих сетей руб./МВт. мес.	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь) руб./МВт. ч	Односта- вочный тариф руб./кВт. ч	ставка за содержание электри- ческих сетей руб./МВт. мес.	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь) руб./МВт. ч	Односта- вочный тариф руб./кВт. ч						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20															
1.	ООО "Электрические сети"	358 782,12	134,65	0,73336	366 038,36	143,06	0,78385	366 038,36	143,06	0,78385	366 038,36	143,06	0,78385	366 038,36	143,06	0,78385	366 038,36	143,06	0,78385	366 038,36	143,06	0,78385	366 038,36	143,06	0,78385	366 038,36	143,06	0,78385	366 038,36	143,06	0,78385			

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.