



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18.12.2013 г. № 145-ПК
г. Екатеринбург

Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 г. № 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» и от 18.12.2013 г. № 233-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2014 год» и указом Губернатора Свердловской области от 13 ноября 2010 года № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» («Областная газета», 2010, 19 ноября, № 412-413) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 20 января 2011 года № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15 сентября 2011 года № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06 сентября 2012 года № 669-УГ («Областная газета», 2012, 08 сентября, № 357-358) и от 22 июля 2013 года № 388-УГ («Областная газета», 2012, 27 июля, № 349-350), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие на срок с 01 января 2014 года по 31 декабря 2016 года включительно, с календарной разбивкой, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области (прилагаются).

2. Определить необходимую валовую выручку сетевых организаций, расположенных на территории Свердловской области, на долгосрочный период регулирования (приложение № 1).

3. Определить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Свердловской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (приложение № 2).

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области Соболя М.Б.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

УСТАНОВЛЕННЫ
постановлением РЭК
Свердловской области
от 18.12.2013 г. № 145-ПК

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области

Раздел 1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области

№ п/п	Наименование сетевых организаций, период действия тарифов	1 полугодие			2 полугодие		
		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)	
		руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург - ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» Филиал «АТЭС-Заречный», г. Заречный						
1.1.	2014 год	167,818	0,126	0,529	164,034	0,073	0,467
1.2.	2015 год	164,034	0,073	0,467	169,809	0,134	0,542
1.3.	2016 год	169,809	0,134	0,542	166,808	0,073	0,474
2.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург - ЗАО «Кушвинский завод прокатных валков», г. Кушва						
2.1.	2014 год	46,704	-	0,064	50,947	-	0,070
2.2.	2015 год	50,947	-	0,070	48,499	-	0,066
2.3.	2016 год	48,499	-	0,066	53,011	-	0,073
3.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург - ООО «ТриА Групп», г. Москва						
3.1.	2014 год	82,432	0,062	0,220	176,138	0,038	0,323
3.2.	2015 год	176,138	0,038	0,323	86,636	0,064	0,229
3.3.	2016 год	86,636	0,064	0,229	181,054	0,038	0,331
4.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург - ОАО Научно-исследовательский , проектно-конструкторский и технологический институт «Уралэлектротяжмаш», г. Екатеринбург						
4.1.	2014 год	408,386	-	1,146	444,173	-	1,247
4.2.	2015 год	444,173	-	1,247	423,204	-	1,188
4.3.	2016 год	423,204	-	1,188	467,215	-	1,311
5.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург – ООО «Регион-Сеть», г. Екатеринбург						
5.1.	2014 год	1 085,999	-	2,896	847,982	-	2,279
5.2.	2015 год	847,982	-	2,279	1 066,682	-	2,844
5.3.	2016 год	1 066,682	-	2,844	833,709	-	2,241

Раздел 2. Разъяснения по применению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области

1. Тарифы, указанные в разделе 1, применяются для взаимных расчетов между сетевыми организациями за услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства.

2. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии учитывают затраты сетевых организаций по содержанию оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и покупке нормативного технологического расхода (потерь) электрической энергии.

3. В тарифах на услуги по передаче электрической энергии не учтен налог на добавленную стоимость.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, расположенных на территории Свердловской области, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Период		
		2014 год	2015 год	2016 год
1	2	3	4	5
1.	ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» Филиал «АТЭС-Заречный», г. Заречный	40 748,13	41 723,38	42 719,95
2.	ЗАО «Кушвинский завод прокатных валков», г. Кушва	3 489,22	3 616,68	3 748,79
3.	ООО «ТриА Групп», г. Москва	10335,69	10690,98	11059,25
4.	ОАО Научно-исследовательский , проектно-конструкторский и технологический институт «Уралэлектротяжмаш», г. Екатеринбург	3 447,75	3 570,20	3 721,66
5.	ООО «Регион – Сеть», г. Екатеринбург	382,93	385,86	388,90

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, 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	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества	Величина техноло- гического расхода (потеря) электри- ческой энергии	Уровень надеж- ности реализуе- мых товаров (услуг)	Уровень качества реали- зуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» Филиал «АТЭС-Заречный», г. Заречный	2014	22,511	1	0,75	–	5,714	0	0,898
		2015	22,511	1	0,75	–	5,714	0	0,898
		2016	22,511	1	0,75	–	5,714	0	0,898
2.	ЗАО «Кушвинский завод прокатных валков», г. Кушва	2014	3,278	1	0,75	-	–	0	0,898
		2015	3,278	1	0,75	-	–	0	0,898
		2016	3,278	1	0,75	-	–	0	0,898
3.	ООО «ТриА Групп», г. Москва	2014	8,234	1	0,75	–	2,881	0	0,898
		2015	8,234	1	0,75	–	2,881	0	0,898
		2016	8,234	1	0,75	–	2,881	0	0,898
4.	ОАО Научно-исследовательский, проектно- конструкторский и технологический институт	2014	2,9999	1	0,75	-	–	0	0,898
		2015	2,9999	1	0,75	-	–	0	0,898

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	«Уралэлектротяжмаш», г. Екатеринбург	2016	2,9999	1	0,75	-	-	0	0,898
5.	ООО «Регион – Сеть», г. Екатеринбург	2014	0,0768	1	0,75	-	-	0	0,898
		2015	0,0768	1	0,75	-	-	0	0,898
		2016	0,0768	1	0,75	-	-	0	0,898