

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27.06.2016

Мурманск

№ 23/1

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.12.2015 № 64/2

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации 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 25.06.2015 № 249-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2016 год» (в редакции приказа ФАС России от 30.11.2015 № 1184/15-ДСП), постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265–ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 27.06.2016) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.12.2015 № 64/2 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2016 год», изложив приложения 1, 3 в редакции приложений 1, 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

Приложение № 1

к постановлению Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 27.06.2016 № 23/1

Приложение № 1

к постановлению Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.12.2015 № 64/2

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Мурманской области, поставляемой прочим потребителям на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	264 412,76	670 423,30	782 884,00	705 140,92
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	56,26	85,78	133,46	169,09
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,44365	1,49264	1,95522	2,55006
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	731 171,00	827 382,00	75 996,00	22 655,00	-194 862,00
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	93 173,13	159 021,82	166 221,90	16 814,79	-231 985,04
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	292 237,78	764 882,83	818 622,40	639 492,96
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	63,67	107,57	159,23	310,03
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,48032	1,61605	2,11696	2,58110
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	808 749,04	990 154,16	109 360,00	-20 137,12	-270 628,00
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	106 405,39	193 815,21	253 115,71	-15 903,26	-341 011,19

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

В случае утверждения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения ВН-I в виде формулы, соответствующие тарифы устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов также в виде формулы.

¹ В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

³ В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный). При этом соответствующие графы необходимо объединить в рамках календарной разбивки.

⁴ В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2, ст. 89; № 2 (часть I), ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 34, ст. 4659; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769;

№ 44, ст. 6078; официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 12.12.2014, № 0001201412120021) об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы, соответствующие неиспользуемому варианту, в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения "35 кВ и выше" и "ниже 35 кВ" данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения "СН-I" и "СН-II" соответственно. При этом графы, соответствующие "ВН" и "НН", в тарифном решении не отражаются.

⁵ По уровням напряжения ВН, СН-I, СН-II, НН справочно указывается удельная величина перекрестного субсидирования."

Приложение № 2
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 27.06.2016 № 23/1

Приложение № 3
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.12.2015 № 64/2

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Мурманской области
на 2016 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 № 1 к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 31.03.2015 № 14/1:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) ^{2,3}		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	264 412,76	670 423,30	782 884,00	705 140,92
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	56,26	85,78	133,46	169,09
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,44365	1,49264	1,95522	2,55006
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) ^{2,3}		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	292 237,78	764 882,83	818 622,40	639 492,96
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	63,67	107,57	159,23	310,03
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,48032	1,61605	2,11696	2,58110
№ 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	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	МУП "Кировская городская электрическая сеть"		55 688,89			
2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск		13 192,15			
3	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной		69 337,64			
4	АО "Кольская ГМК"		13 641,66			
5	АО "Апатит"		43 769,77			
6	ОАО «Мурманский морской рыбный порт»		20 413,06			
7	ЗАО "Гимея"		5 803,57			

8	ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	29 412,47	
9	АО "Мурманская областная электросетевая компания"	597 964,31	18 634,69
10	МУП "АЭСК"	71 409,22	645,38
11	АО "Мончегорские электрические сети"	89 485,16	108,87
12	ОАО "Оборонэнерго"	730 744,85	
13	ООО "Сатка Энерго"	2 662,76	
14	АО "Мурманэнергосбыт"	163 457,48	841,32
15	ООО "Мурманская судовой-Энергосеть"	12 828,10	
16	Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго"	4 965 534,82	20 860,07
ВСЕГО		6 885 345,91	41 090,33
