

**Информация АО "Кольская ГМК"
об установлении тарифов на 2018 год
в сфере передачи электроэнергии
в г. Мончегорске, г. Заполярный и г.п. Никель**

в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004
г. N 24

Форма 3.12. Информация о предложении АО "Кольская ГМК" об установлении тарифов по передаче электроэнергии на 2018 год

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 год	
		1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
двухставочный тариф							
ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	78015,62	78015,62	75866,67	86348,67	78367,87	83165,66
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	29,14	38,37	45,31	44,86	50,02	50,10
одноставочный тариф	руб./МВт·ч	248,21	257,44	242,05	264,09	251,22	260,81
Предлагаемый метод регулирования		метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки					
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период		7526,0	7526,0	7147,96	7147,96	6634,62	6634,62
Годовой объем услуг по передаче электроэнергии истоков	млн.кВтч	33,08	33,08	34,47	34,47	32,97	31,49
Базовый уровень подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	-	-	-	-	-	-
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	-	-	-	-	-	-
Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Всего	0,06		0,06		0,06	
	ВН	0,00		0,00		0,00	
	СН-1	0,03		0,11		0,11	
	СН-2	0,03		0,04		0,04	
	НН	0,001		0,16		0,16	
Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		-	-	-	-	-	-
Уровень качества реализуемых товаров (услуг). Уровень качества осуществляемого технологического присоединения.		-	-	-	-	-	-
Уровень качества реализуемых товаров (услуг). Уровень качества реализуемых товаров (услуг).		-	-	-	-	-	-
Инвестиционная программа		ссылка на программу					

п.11 (а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.12.2017

№ 62/4

Мурманск

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год

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 Федеральной службы по тарифам 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 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2017 № 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 25-29.12.2017) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить индивидуальные тарифы для взаиморасчетов сетевых организаций Мурманской области за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в целях обеспечения исполнения обязательств перед потребителями услуг (покупателями и продавцами электрической энергии), согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой по полугодиям.

3. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

п.11 (а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования

Приложение
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.12.2017 № 62/4

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 валюта/мес			2 валюта/мес		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода	
		руб./МВт.мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт.мес.	руб./МВтч	руб./кВтч
1	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "Каровская городская электрическая сеть"	346 328,18	176,80	0,87385	346 328,18	178,45	0,92584
2	ПАО "МРСК Северо-Запада" - УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	141 648,03	137,38	0,50399	141 648,03	144,32	0,51109
3	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	1 422 798,34	135,91	2,88391	1 422 798,34	137,45	3,10163
4	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Кольская ГМК"	90 172,97	2,25	0,26111	90 172,97	2,28	0,25434
5	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Апатит"	23 450,02	91,36	0,49377	23 450,02	96,69	0,49266
6	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО «Мурманский морской рыбный порт»	215 810,79	97,60	0,62747	215 810,79	98,31	0,52311
7	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "ФинСайт"	98 974,63	157,13	0,47780	98 974,63	158,37	0,45563
8	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	38 326,19	360,81	1,42637	38 326,19	380,74	1,56003
9	АО "Мурманская областная электросетевая компания" - ПАО "МРСК Северо-Запада"	234 751,97	73,31	0,56064	176 409,39	37,23	0,40320
10	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "АЭСК"	234 040,06	161,51	0,65692	234 040,06	156,85	0,66452
11	АО "Моноотопные электрические сети" - ПАО "МРСК Северо-Запада"	18 265,18	6,60	0,04381	16 259,40	6,14	0,04054
12	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Оборонэнерго"	361 661,40	231,95	1,07723	361 661,40	236,45	1,12884
13	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "Сатка Энерго"	115 307,26	0,00	0,26777	115 307,26	0,00	0,23793
14	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Мурманэнергобыт"	660 478,71	186,21	1,53702	660 478,71	190,59	1,54546
15	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "Мурманская судонерф-Энергосеть"	434 835,08	191,51	0,87446	434 835,08	194,47	0,82878

Постановление опубликовано на официальном интернет-портале правительства Мурманской области и доступно для скачивания по ссылке:
<http://npa.gov-murman.ru/bitrix/components/b1team/govmurman.element.file/download.php?ID=241613&FID=217432>

п.11 (а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 29.12.2017

№ 62/3

Мурманск

**Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии для потребителей Мурманской области
на 2018 год**

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 Федеральной службы по тарифам 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2017 № 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 25-29.12.2017) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2018 год согласно приложениям №№ 1-4.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой по полугодиям.

3. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

п.11 (а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.12.2017 № 62/3

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Мурманской области, поставляемой прочим потребителям
на 2018 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	289 452,29	775 041,35	838 045,62	639 492,96
1.1.2	• ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	67,55	114,56	169,58	330,18
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,48334	1,67989	2,20058	2,41058
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	963 032,59	1 077 376,04	213 771,45	66 648,66	-394 763,56
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	116 468,60	198 598,88	429 942,73	49 896,84	-390 553,54
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	304 764,87	1 074 536,73	897 876,47	689 737,31
2.1.2	• ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	70,22	114,66	168,66	329,02
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,48295	1,67989	2,20058	1,89413
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	980 801,47	1 035 566,70	216 725,53	14 396,99	-285 887,76
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	136 975,86	199 683,93	727 337,51	13 516,48	-467 708,12

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.

² 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.*.

Постановление опубликовано на официальном интернет-портале правительства Мурманской области

и доступно для скачивания по ссылке:

<http://npa.gov-murman.ru/bitrix/components/b1team/govmurman.element.file/download.php?ID=241612&FID=217431>

п.11 (б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

Баланс электрической энергии (мощности) по сетям АО "Кольская ГМК" при передаче сторонним потребителям с указанием величины потерь по уровням напряжения

№ п/п	Показатели	Ед.изм	2018 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО	МКВТЧ	2 682 837,1880	2 679 208,1430	41 981,9210	23 227,2670	2 630,2090
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	МКВТЧ	64 210,3520		41 981,9210	20 651,2220	1 577,2090
1.1.1	ВН	МКВТЧ	62 506,1430		41 981,9210	20 524,2220	
1.1.2	СН1	МКВТЧ	127,0000			127,0000	0,0000
1.1.3	СН2	МКВТЧ	1 577,2090				1 577,2090
	из 1.1 поступление из сети РСК	МКВТЧ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	МКВТЧ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МКВТЧ	2 682 837,1880	2 679 208,1430	0,0000	2 576,0450	1 053,0000
1.4	поступление электроэнергии от других организаций	МКВТЧ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	Потери электроэнергии в сети	МКВТЧ	23 603,2880	23 545,1000	44,9210	9,0580	4,2090
	то же в % (п.2/п.1)	ПРЦ	0,8798	0,8788	0,1070	0,0390	0,1600
2.1	Относимые на сторонних потребителей	МКВТЧ	58,1880	0,0000	44,9210	9,0580	4,2090
2.2	Относимые на основное производство	МКВТЧ	23 545,1000	23 545,1000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход электроэнергии на собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности	МКВТЧ	2 593 989,9000	2 590 392,9000	0,0000	2 544,0000	1 053,0000
4	Полезный отпуск из сети	МКВТЧ	65 244,0000	2 764,0000	41 810,0000	19 097,0000	1 573,0000
4.1	в т.ч. собственным потребителям	МКВТЧ	58 944,0000	2 764,0000	41 810,0000	12 797,0000	1 573,0000
	из них, потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	МКВТЧ	0,0000				
4.1.1	ГП, участнику ОРЭМ	МКВТЧ	58 944,0000	2 764,0000	41 810,0000	12 797,0000	1 573,0000
4.1.2	ЭСО, участнику ОРЭМ	МКВТЧ	0,0000				
4.1.3	сбытовым компаниям, не имеющим статус ГП	МКВТЧ	0,0000				
4.1.4	потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче	МКВТЧ	0,0000				
4.2	сальдо переток в сопредельные регионы	МКВТЧ	0,0000				
4.3	сальдо переток в другие организации	МКВТЧ	6 300,0000	0,0000	0,0000	6 300,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед.изм	2018 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	334,1379	333,4056	7,3819	6,3877	0,7525
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	МВт	13,7898		7,3819	5,8547	0,5532
1.1.1	ВН	МВт	13,2126		7,3819	5,8307	
1.1.2	СН1	МВт	0,0240			0,0240	0,0000
1.1.3	СН2	МВт	0,5532				0,5532
	из 1.1 поступление из сети РСК	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	334,1379	333,4056	0,0000	0,5330	0,1993
1.4	поступление электроэнергии от других организаций	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	Потери мощности в сети	МВт	2,8916	2,8800	0,0079	0,0025	0,0012
	то же в % (п.2/п.1)	ПРЦ	0,8654	0,8638	0,1070	0,0391	0,1595
2.1	Относимые на сторонних потребителей	МВт	0,0116	0,0000	0,0079	0,0025	0,0012
2.2	Относимые на основное производство	МВт	2,8800	2,8800	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход мощности на собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности	МВт	317,5733	316,8530	0,0000	0,5210	0,1993
4	Полезный отпуск из сети	МВт	13,6730	0,4600	7,3500	5,3110	0,5520
4.1	в т.ч. собственным потребителям	МВт	12,6530	0,4600	7,3500	4,2910	0,5520
	из них, потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	МВт	0,0000				
4.1.1	ГП, участнику ОРЭМ	МВт	12,6530	0,4600	7,3500	4,2910	0,5520
4.1.2	ЭСО, участнику ОРЭМ	МВт	0,0000				
4.1.3	сбытовым компаниям, не имеющим статус ГП	МВт	0,0000				
4.1.4	потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче	МВт	0,0000				
4.2	сальдо переток в сопредельные регионы	МВт	0,0000				
4.3	сальдо переток в другие организации	МВт	1,0200	0,0000	0,0000	1,0200	0,0000

п.11 (б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

О затратах на оплату потерь:

АО "Кольская ГМК", в 2018 году осуществляет закуп электрической энергии для компенсации потерь при передаче электроэнергии потребителям, имеющим технологическое присоединение к сетям АО "Кольская ГМК" по договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях АО "Кольская ГМК" у Гарантирующего поставщика ООО "Арктик-энерго" по свободным ценам

Фактические затраты на оплату потерь в сетях в 2018 году

Период	Объем потерь	Стоимость
	тыс.кВтч	руб. без НДС
январь		
февраль		
март		
апрель		
май		
июнь		
июль		
август		
сентябрь		
октябрь		
ноябрь		
декабрь		

В 2018 году при расчете тарифов на передачу электрической энергии используется 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 на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы.

Указанное Постановление КТР МО 64/4 от 29.12.2015 года размещено на официальном сайте АО "Кольская ГМК" в подразделе "Регулируемые виды деятельности" раздела "Производство"

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.12.2015

№ 64/4

Мурманск

О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40

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 Федеральной службы по тарифам 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», 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 (протоколы от 22, 29 декабря 2015 года) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Изложить приложения №№ 1-4 к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без оплаты потерь) и долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций Мурманской области» в редакции приложений №№ 1-4 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

п.11 (б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

Приложение № 3
к постановлению Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.12.2015 № 64/4

Приложение № 3
к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 № 62/40

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 на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы

№ 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 (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности регулируемых товаров (услуг)	Уровень качества регулируемых товаров (услуг)	
						млн. руб.	%	%	ВН		СН-I	СН-II
1	МПП "Хировская городская электрическая сеть"	2015	33,18281	-	-	9,279				0,1360	1,0000	1,0140
		2016	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1340	0,9850	0,9988
		2017	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1320	0,9702	0,9838
		2018	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1200	0,9557	0,9691
		2019	X	2	75	0,000	1,289	3,701	7,270	0,1280	0,9413	0,9545
2	УМПП "Горалектросеть" ЗАТО Александровск	2015	9,07087	-	-	2,135				0,0396	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75	0,000	0,000	2,063	5,934	0,0390	0,9850	0,8840
		2017	X	1	75	0,000	0,000	2,063	5,934	0,0384	0,9702	0,8708
		2018	X	1	75	0,000	0,000	2,063	5,934	0,0378	0,9557	0,8577
		2019	X	1	75	0,000	0,000	2,063	5,934	0,0373	0,9413	0,8448
3	МПП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	2015	39,80040	-	-	2,582				0,0000	1,0000	1,0102
		2016	X	1	75	0,000	0,000	2,181	5,198	0,0000	1,0000	0,9950
		2017	X	1	75	0,000	0,000	2,181	5,198	0,0000	1,0000	0,9801
		2018	X	1	75	0,000	0,000	2,181	5,198	0,0000	1,0000	0,9654
		2019	X	1	75	0,000	0,000	2,181	5,198	0,0000	1,0000	0,9509
4	АО "Кольская ГМК"	2015	8,55321	-	-	1,370				0,0000	1,0000	1,0100
		2016	X	1	75	0,000	0,107	0,039	0,160	0,0000	1,0000	0,9949
		2017	X	1	75	0,000	0,107	0,039	0,160	0,0000	1,0000	0,9799
		2018	X	1	75	0,000	0,107	0,039	0,160	0,0000	1,0000	0,9652
		2019	X	1	75	0,000	0,107	0,039	0,160	0,0000	1,0000	0,9507
5	АО "Алатип"	2015	29,15751	-	-	5,173				0,3509	0,9000	1,0790
		2016	X	1	75	0,158	0,063	0,279	1,028	0,3456	0,8855	1,0518
		2017	X	1	75	0,158	0,063	0,279	1,028	0,3405	0,8732	1,0459
		2018	X	1	75	0,158	0,063	0,279	1,028	0,3353	0,8601	1,0302
		2019	X	1	75	0,158	0,063	0,279	1,028	0,3303	0,8472	1,0148
6	ОАО «Мурманский морской рыбный порт»	2015	13,90403	-	-	1,911				0,2510	0,8700	1,0100
		2016	X	3	75	0,000	0,000	4,544	4,823	0,2177	0,8570	0,9949
		2017	X	3	75	0,000	0,000	4,544	4,823	0,2144	0,8441	0,9799
		2018	X	3	75	0,000	0,000	4,544	4,823	0,2112	0,8314	0,9652
		2019	X	3	75	0,000	0,000	4,544	4,823	0,2080	0,8190	0,9507
7	ЗАО "Гимел"	2015	2,85253	-	-	0,644				1,6700	1,0000	0,6800
		2016	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,5450	1,0000	0,6598
		2017	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,6203	1,0000	0,6598
		2018	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,5960	1,0000	0,6499
		2019	X	3	75	0,000	0,000	4,770	0,000	1,5720	1,0000	0,6401
8	ОАО «Российские железные дороги» (фигирант Октябрьская железная дорога)	2015	18,63747	-	-	4,184				0,0000	0,2000	1,0130
		2016	X	1	75	0,177	0,141	3,051	0,911	0,0000	0,1970	0,9978
		2017	X	1	75	0,177	0,141	3,051	0,911	0,0000	0,1940	0,9828
		2018	X	1	75	0,177	0,141	3,051	0,911	0,0000	0,1911	0,9681
		2019	X	1	75	0,177	0,141	3,051	0,911	0,0000	0,1883	0,9536
9	АО "Мурманская областная электросетевая компания"	2015	366,04028	-	-	113,431				0,7546	1,0103	0,8452
		2016	X	5	75	0,000	0,000	3,038	7,270	0,7433	0,9951	0,8365
		2017	X	5	75	0,000	0,000	3,038	7,270	0,7321	0,9802	0,8239
		2018	X	5	75	0,000	0,000	3,038	7,270	0,7211	0,9655	0,8116
		2019	X	5	75	0,000	0,000	3,038	7,270	0,7103	0,9510	0,7994
10	МПП "АЗСК"	2015	42,17776	-	-	11,501				0,0110	1,0000	0,8975
		2016	X	2	75	0,000	0,000	3,357	6,877	0,0108	0,9850	0,8840
		2017	X	2	75	0,000	0,000	3,357	6,877	0,0107	0,9702	0,8708
		2018	X	2	75	0,000	0,000	3,357	6,877	0,0105	0,9557	0,8577
		2019	X	2	75	0,000	0,000	3,357	6,877	0,0104	0,9413	0,8448
11	АО "Мониторские электрические сети"	2015	54,53858	-	-	11,605				0,0890	1,0500	0,9175
		2016	X	2	75	0,000	0,000	6,120	7,270	0,0877	1,0343	0,9037
		2017	X	2	75	0,000	0,000	6,120	7,270	0,0864	1,0187	0,8902
		2018	X	2	75	0,000	0,000	6,120	7,270	0,0851	1,0035	0,8758
		2019	X	2	75	0,000	0,000	6,120	7,270	0,0838	0,9884	0,8637
12	ОАО "Оборонэнерго"	2015	477,57432	-	-	65,494				0,1467	1,1680	1,0102
		2016	X	2	75	0,561	3,084	4,598	7,270	0,1445	1,1505	0,9950
		2017	X	2	75	0,561	3,084	4,598	7,270	0,1423	1,1332	0,9801
		2018	X	2	75	0,561	3,084	4,598	7,270	0,1402	1,1162	0,9654
		2019	X	2	75	0,561	3,084	4,598	7,270	0,1381	1,0995	0,9509
13	ООО "Самга Энерго"	2015	0,22083	-	-	0,000				0,0000	1,0000	0,5428
		2016	X	1	75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000	1,0000	0,5347
		2017	X	1	75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000	1,0000	0,5266
		2018	X	1	75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000	1,0000	0,5187
		2019	X	1	75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000	1,0000	0,5110

Постановление опубликовано на официальном интернет-портале правительства Мурманской области

и доступно для скачивания по ссылке:

<http://tarif.gov-murman.ru/upload/iblock/d1c/post64d4ot291215.pdf>

п.11 (б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

Зона деятельности сетевой организации АО "Кольская ГМК"

АО "Кольская ГМК" оказывает услуги по передаче электрической энергии на территориях промышленных площадок и объектов АО "Кольская ГМК" в муниципальных образованиях

город Мончегорск с подведомственной территорией

городское поселение Заполярный Печенгского района

городское поселение Никель Печенгского района

Условия договора об оказании услуг по передаче электрической энергии.

Общие принципы и порядок оказания сетевыми компаниями услуг по передаче электрической энергии определены:

Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

(Источник публикации - "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525, "Российская газета", N 7, 19.01.2005.

Полный текст Постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 доступен в сети интернет на официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>

Договор является публичным и обязательным к заключению для сетевой организации. Договор не может быть заключен ранее заключения договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, за исключением случаев, когда потребителем услуг выступают:

- а) лица, чьи энергопринимающие устройства технологически присоединены к электрической сети;
- б) лица, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии и не имеющие во владении, в пользовании и распоряжении объекты электроэнергетики, присоединенные к электрической сети;
- в) энергосбытовые организации (гарантирующие поставщики), заключающие договор в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии.

В рамках договора сетевая организация обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, а потребитель услуг - оплатить их.

Договор содержит следующие существенные условия:

- а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения;
- б) величина заявленной мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках присоединения. При этом в случае опосредованного присоединения величина заявленной мощности в точке присоединения каждого из энергопринимающих устройств потребителей услуг определяется в соответствии с величиной потребления электрической энергии соответствующим потребителем в часы пиковых нагрузок энергосистемы, ежегодно определяемых системным оператором;
- в) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;
- г) обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).

При исполнении договора потребитель услуг обязан:

- а) соблюдать предусмотренный договором режим потребления (производства) электрической энергии (мощности). В случае систематического (2 и более раза в течение календарного года) превышения потребителем величины заявленной мощности более чем на 10 процентов при определении обязательств по договору используется величина фактически использованной мощности в текущем периоде регулирования, а для потребителей, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых свыше 750 кВА, - величина максимальной мощности;
- б) оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные договором;
- в) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;
- г) осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;
- д) соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;
- е) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);
- ж) выполнять требования сетевой организации об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;
- з) представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);
- и) информировать сетевую организацию в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;
- к) информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;
- л) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных договором.

При исполнении договора сетевая организация обязана:

- а) обеспечить передачу электрической энергии в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;
- б) осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);
- в) определять в порядке, определяемом Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей услуг. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления;
- г) в порядке и сроки, установленные договором, информировать потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;
- д) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей потребителей услуг в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной данному потребителю, в порядке и случаях, установленных договором.

Лицо, которое намерено заключить договор направляет в сетевую организацию заявление о заключении договора, которое должно содержать следующие сведения, подтверждаемые приложенными к нему документами:

- реквизиты потребителя услуг по передаче электрической энергии или потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор;
- объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам;
- объем присоединенной максимальной мощности и характер нагрузки энергопринимающих устройств (энергетических установок), присоединенных к сети, с ее распределением по каждой точке присоединения и с приложением акта разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- однолинейная схема электрической сети потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);
- срок начала оказания услуг по передаче электрической энергии;

Договоры для целей использования электрической энергии для бытовых нужд гражданами-потребителями заключаются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией), обслуживающим соответствующих потребителей, или самими потребителями электрической энергии.

Такие договоры включают следующие условия:

- а) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;
- б) обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности);
- в) обязательства потребителя:
 - беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии;
 - оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные договором;
- г) обязательства сетевой организации:
 - поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств (при наличии соответствующего оборудования);
 - обеспечить передачу электрической энергии в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;
 - осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);
 - в порядке и сроки, установленные договором, информировать потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;

Технологическое присоединение к сетям АО "Кольская ГМК" осуществляется в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 в следующем порядке:

1. Подача заявки юридическим или физическим лицом, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, реконструкцию и увеличение объема присоединенной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр (увеличение) величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя;
2. Заключение договора;
3. Выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;
4. Получение разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя (за исключением объектов лиц, указанных в пунктах 12.1 - 14 Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861)
5. Осуществление АО "Кольская ГМК" фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям. Под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов заявителя (энергопринимающих устройств, энергетических установок и электрических сетей) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено");
6. Фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");
7. Составление акта о технологическом присоединении и акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Полный текст Постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 доступен в сети интернет официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>

Инвестиционная программа АО "Кольская ГМК"

На 2018 год не утверждалась.

11(з) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии

АО "Кольская ГМК" проводит торги на выполнение ремонтных и строительных работ, изготовление нестандартизированного оборудования и конструкций, поставку товарно-материальных ценностей.

Все предложения и условия участия размещены на официальном сайте АО "Кольская ГМК" www.kolagmk.ru в разделе "Тендеры"