

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27.01.2017

Мурманск

№ 5/1

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2016 № 60/6

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», приказами ФАС России от 14.11.2016 № 1601/16-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2017 год», от 27.12.2016 № 1893/16 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2017 год», от 28.12.2016 № 1902/16 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2017 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 27 января 2017 года) 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 28.12.2016 № 60/6 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для

потребителей Мурманской области на 2017 год», изложив приложения 1, 3, 4 в редакции приложений 1-3 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу 01.02.2017 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 27.01.2017 № 5/1

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 28.12.2016 № 60/6

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Мурманской области, поставляемой прочим потребителям
на 2017 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	292 237,78	764 882,83	818 622,40	639 492,96
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	63,67	107,57	159,23	310,03
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,49690	1,41533	2,13044	2,04190
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	953 563,11	1 057 728,14	92 294,54	18 940,34	-215 399,90
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	121 267,28	197 807,28	232 060,66	13 570,98	-298 055,30
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	316 976,58	775 041,35	838 045,62	639 492,96
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	67,81	114,56	169,58	330,18
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,51809	1,70068	2,24877	2,43493
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	741 756,90	1 069 863,21	74 131,17	-104 044,68	-298 192,80
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	98 056,46	209 228,08	172 024,21	-82 520,06	-392 652,45

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-1 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 27.01.2017 № 5/1

Приложение № 3
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 28.12.2016 № 60/6

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Мурманской области
на 2017 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)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	292 237,78	764 882,83	818 622,40	639 492,96
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	63,67	107,57	159,23	310,03
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,49690	1,41533	2,13044	2,04190
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	316 976,58	775 041,35	838 045,62	639 492,96
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	67,81	114,56	169,58	330,18
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,51809	1,70068	2,24877	2,43493
№ 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"	56 935,92				
2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	13 690,42				
3	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО г. Островной	70 458,11				
4	АО "Кольская ГМК"	14 295,92				
5	АО "Апатит"	31 880,39				
6	АО "Мурманский морской рыбный порт"	19 769,35		8,46		
7	ООО "ФинСан"	7 529,47				

8	ОАО "Российские железные дороги" (филиал Октябрьская железная дорога)	31 741,38	41,24
9	АО "Мурманская областная электросетевая компания"	522 961,50	27 136,32
10	МУП "АЭСК"	76 490,73	686,12
11	АО "Мончегорские электрические сети"	94 473,53	494,86
12	АО "Оборонэнерго"	739 006,62	879,05
13	ООО "Сатка Энерго"	6 055,70	
14	АО "Мурманэнергосбыт"	169 100,86	703,29
15	ООО "Мурманская судовой верфь-Энергосеть"	16 822,33	
16	ПАО "МРСК Северо-Запада" (филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго")	5 389 316,71	1 245,06
ВСЕГО		7 260 528,93	31 194,40

Приложение № 3
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 27.01.2017 № 5/1

Приложение № 4
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 28.12.2016 № 60/6

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Мурманской области
на 2017 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	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	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3 627,52	232,62	579,60	809,39	3 602,21	210,57	508,20	773,98	
1.1	"Население и приравненные к нему категории потребителей" (тарифы указываются с учетом НДС):										
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:										
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				143,24				139,50	
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:										
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				336,86				329,87	
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:										

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				33,83					33,42
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:										
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				10,93					10,42
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				2,30					1,83
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				1,81					1,32
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				0,00					0,00
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				13,57					12,75
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей										
		млн. кВт·ч	3 627,52	232,62	579,60	266,85	3 602,21	210,57	508,20	244,88	
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:										
		МВт	891,21	66,29	232,61	289,28	852,23	71,82	210,14	291,27	
2.1	"Население и приравненные к нему категории потребителей" (тарифы указываются с учетом НДС):										

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт				168,84					164,69

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

¹ В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования 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.

² В случае отсутствия принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации по группе население и приравненные к нему категории потребителей заполняются строки 1.1.1 - 1.4.5 и 2.1. При этом строки 1.1 и 2.1 и обозначаются как "Население и приравненные к нему категории потребителей" (тарифы указываются с учетом НДС)."