

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.12.2017

№ 62/1

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 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. Внести в постановление 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» следующие изменения:

1.1. Изложить приложения №№ 1-2, 4 в редакции приложений №№ 1-3 к настоящему постановлению.

1.2. Дополнить приложением № 5 в редакции приложения № 4 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 29.12.2017 № 62/1

Приложение № 1  
к постановлению Управления по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 19.12.2014 № 62/40

**НВВ территориальных сетевых организаций Мурманской области  
на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	2015	46 481,89
		2016	55 688,89
		2017	56 935,92
		2018	61 133,85
		2019	48 842,87
2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	2015	12 962,05
		2016	13 192,15
		2017	13 690,42
		2018	13 912,33
		2019	17 798,54
3	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	2015	58 337,32
		2016	69 337,64
		2017	70 458,11
		2018	70 582,18
		2019	66 530,55
4	АО "Кольская ГМК"	2015	18 542,64
		2016	13 641,66
		2017	14 295,92
		2018	14 518,75
		2019	14 703,24
5	АО "Апатит"	2015	42 039,72
		2016	43 769,77
		2017	31 880,39
		2018	32 355,09
		2019	46 513,35
6	АО «Мурманский морской рыбный порт»	2015	18 748,84
		2016	20 413,06
		2017	19 769,35
		2018	19 526,69
		2019	19 177,13
7	ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	2015	28 586,09
		2016	29 412,47
		2017	31 741,38
		2018	30 516,58
		2019	30 928,86
8	АО "Мурманская областная электросетевая компания"	2015	503 892,46
		2016	597 964,31
		2017	522 961,50
		2018	578 489,29
		2019	505 704,73
9	МУП "АЭСК"	2015	58 833,37
		2016	71 409,22
		2017	76 490,73
		2018	65 765,35
		2019	62 925,43

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
10	АО "Мончегорские электрические сети"	2015	81 206,92
		2016	89 485,16
		2017	94 473,53
		2018	99 005,03
		2019	90 996,34
11	АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Западный")	2015	628 239,74
		2016	730 744,85
		2017	739 006,62
		2018	637 558,42
		2019	705 769,36
12	ООО "Сатка Энерго"	2015	1 509,38
		2016	2 662,76
		2017	6 055,70
		2018	4 927,31
		2019	526,48

Приложение № 2  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 29.12.2017 № 62/1

Приложение № 2  
к постановлению Управления по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 19.12.2014 № 62/40

**НВВ территориальных сетевых организаций Мурманской области  
на долгосрочные периоды регулирования 2016-2018, 2017-2019, 2018-2022 годы  
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	АО "Мурманэнергосбыт"	2018	167 762,65
		2019	155 794,83
		2020	156 858,37
		2021	157 576,47
		2022	158 298,81
2	ООО "Мурманская судовой-Энергосеть"	2016	12 828,10
		2017	16 822,33
		2018	16 368,41
3	ООО "ФинСан"	2017	7 529,47
		2018	7 787,69
		2019	7 934,40

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

Приложение № 4  
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 долгосрочные периоды регулирования 2016-2018, 2017-2019 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 (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%							
1	ООО "Мурманская судовой-Энергосеть"	2016	7,86	-	-	0,000	0,000	7,584	8,155	1,2470	1,0000	1,1600
		2017	X	3	75	0,000	0,000	7,584	8,155	1,2283	1,0000	1,1426
		2018	X	3	75	0,000	0,000	7,584	8,155	1,2099	1,0000	1,1255
2	ООО "ФинСан"	2017	3,9237	-	-	0,000	0,000	6,480	0,000	0,5749	1,0000	0,8975
		2018	X	3	75	0,000	0,000	6,480	0,000	0,5663	1,0000	0,8975
		2019	X	3	75	0,000	0,000	6,480	0,000	0,5578	1,0000	0,8975

Приложение № 4  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 29.12.2017 № 62/1

Приложение № 5  
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 долгосрочные периоды регулирования 2018-2022 годы**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффектив- ности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных 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 осуществляемого технологического присоединения к сети
						показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	ВН	СН-I	СН-II	НН	
			млн. руб.	%	%							
1	АО "Мурманэнергосбыт"	2018	95,86386	-	-	0,000	0,890	3,790	7,270	1,7375	0,4144	1,0000
		2019	X	3	75	0,000	0,890	3,790	7,270	1,7114	0,4080	0,9850
		2020	X	3	75	0,000	0,890	3,790	7,270	1,6858	0,4020	0,9700
		2021	X	3	75	0,000	0,890	3,790	7,270	1,6605	0,3960	0,9557
		2022	X	3	75	0,000	0,890	3,790	7,270	1,6356	0,3900	0,9413