

УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19.12.2014

№ 62/40

Мурманск

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 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 15.07.2009 № 311-ПП «Об утверждении Положения об Управлении по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 19 декабря 2014 года) Управление по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет:**

1. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложениям № 1, № 2 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложениям № 3, № 4 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**И.о. начальника Управления
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

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	45 431,92
		2017	46 437,78
		2018	47 693,46
		2019	48 842,87
2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	2015	12 962,05
		2016	16 487,94
		2017	16 919,92
		2018	17 365,96
		2019	17 798,54
3	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	2015	58 337,32
		2016	61 397,71
		2017	63 089,51
		2018	64 472,95
		2019	66 530,55
4	ОАО "Кольская ГМК"	2015	18 542,64
		2016	13 829,69
		2017	14 117,61
		2018	14 414,92
		2019	14 703,24
5	ОАО "Апатит"	2015	42 039,72
		2016	43 535,43
		2017	44 516,96
		2018	45 530,46
		2019	46 513,35
6	ОАО "СУАЛ" (филиал "КАЗ - СУАЛ")	2015	331,14
		2016	341,59
		2017	352,07
		2018	362,89
		2019	373,38
7	ОАО "Автоколонна 1118"	2015	853,18
		2016	797,38
		2017	756,72
		2018	718,55
		2019	681,67
8	ОАО «Мурманский морской рыбный порт»	2015	18 748,84
		2016	18 704,63
		2017	18 869,51
		2018	19 036,32
		2019	19 177,13
9	ЗАО "Гимея"	2015	4 178,85
		2016	4 452,02
		2017	4 491,13
		2018	4 530,70
		2019	4 564,10
10	ОАО "СЕВМОРНЕФТЕГЕОФИЗИКА"	2015	154,11
		2016	152,87
		2017	153,54

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2018	154,24
		2019	154,92
11	ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	2015	28 586,09
		2016	28 693,36
		2017	29 430,19
		2018	30 191,01
		2019	30 928,86
12	ОАО "ЦС "Звездочка" (филиал "35 СРЗ")	2015	2 939,57
		2016	3 011,68
		2017	3 074,79
		2018	3 139,29
		2019	3 199,39
13	ОАО "Аэропорт Мурманск"	2015	1 255,22
		2016	1 279,11
		2017	1 317,66
		2018	1 357,47
		2019	1 396,08
14	Индивидуальный предприниматель Рейзвих Андрей Кокарович	2015	285,71
		2016	288,70
		2017	291,50
		2018	294,33
		2019	296,71
15	ОАО "Мурманский морской торговый порт"	2015	1 888,49
		2016	1 892,26
		2017	1 894,41
		2018	1 896,57
		2019	1 895,49
16	ОАО "82 Судоремонтный завод"	2015	280,85
		2016	283,08
		2017	285,26
		2018	287,49
		2019	289,57
17	ОАО "Мурманский комбинат хлебопродуктов"	2015	478,47
		2016	485,26
		2017	497,47
		2018	510,09
		2019	522,32
18	ОАО "ЦС Звездочка" (филиал "СРЗ "Нерпа")	2015	346,76
		2016	355,37
		2017	364,00
		2018	372,92
		2019	381,57
19	ПГИ КНЦ РАН	2015	571,91
		2016	577,07
		2017	583,05
		2018	589,09
		2019	594,19
20	МУП "Сервис"	2015	4 956,97
		2016	4 542,66
		2017	4 596,78
		2018	4 652,66
		2019	4 706,85
21	МУП "Городские сети"	2015	1 224,29
		2016	1 245,34
		2017	1 259,93
		2018	1 274,68

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2019	1 287,13
22	ООО "Сатка Энерго"	2015	1 509,38
		2016	497,58
		2017	507,10
		2018	516,94
		2019	526,48
23	ООО "ПКФ Завод Ремстроймаш"	2015	986,53
		2016	1 024,36
		2017	1 062,65
		2018	1 102,39
		2019	1 141,46
24	ОАО "Мурманская областная электросетевая компания"	2015	503 892,46
		2016	518 370,30
		2017	514 383,03
		2018	510 432,24
		2019	505 704,73
25	МУП "АЭСК"	2015	58 833,37
		2016	56 683,23
		2017	59 951,80
		2018	61 506,46
		2019	62 925,43
26	ОАО "Мончегорские электрические сети"	2015	81 206,92
		2016	83 634,91
		2017	86 067,24
		2018	88 578,38
		2019	90 996,34
27	ОАО "Оборонэнерго"	2015	628 239,74
		2016	655 657,32
		2017	670 434,96
		2018	688 882,76
		2019	705 769,36

НВВ территориальных сетевых организаций Мурманской области на долгосрочный период регулирования
2015-2017 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	ОАО "Мурманэнергосбыт"	2015	138 382,01
		2016	138 907,53
		2017	139 913,83

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 (потеря) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Уровень качества осуществляемого технологического присоединения	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			тыс. руб.	%	%	млн. кВтч			
1	МУП "Кировская городская электрическая сеть"	2015	33 182,81	-	-	9,279	0,1360	1,0000	1,0140
		2016	X	2	75	9,279	0,1340	0,9850	0,9988
		2017	X	2	75	9,279	0,1320	0,9702	0,9838
		2018	X	2	75	9,279	0,1200	0,9557	0,9691
		2019	X	2	75	9,279	0,1280	0,9413	0,9545
2	УМПП "Горэлектросеть" ЗАТО Александровск	2015	9 070,87	-	-	2,135	0,0396	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75	2,135	0,0390	0,9850	0,8840
		2017	X	1	75	2,135	0,0384	0,9702	0,8708
		2018	X	1	75	2,135	0,0378	0,9557	0,8577
		2019	X	1	75	2,135	0,0373	0,9413	0,8448
3	МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО Островной	2015	39 800,40	-	-	2,582	0,0000	1,0000	1,0102
		2016	X	1	75	2,582	0,0000	1,0000	0,9950
		2017	X	1	75	2,582	0,0000	1,0000	0,9801
		2018	X	1	75	2,582	0,0000	1,0000	0,9654
		2019	X	1	75	2,582	0,0000	1,0000	0,9509
4	ОАО "Кольская ГМК"	2015	8 553,21	-	-	1,370	0,0000	1,0000	1,0100
		2016	X	1	75	1,370	0,0000	1,0000	0,9949
		2017	X	1	75	1,370	0,0000	1,0000	0,9799
		2018	X	1	75	1,370	0,0000	1,0000	0,9652
		2019	X	1	75	1,370	0,0000	1,0000	0,9507
5	ОАО "Апатит"	2015	29 157,51	-	-	5,173	0,3509	0,9000	1,0780
		2016	X	1	75	5,173	0,3456	0,8865	1,0618
		2017	X	1	75	5,173	0,3405	0,8732	1,0459
		2018	X	1	75	5,173	0,3353	0,8601	1,0302
		2019	X	1	75	5,173	0,3303	0,8472	1,0148
6	ОАО "СУАЛ" (филиал "КАЗ - СУАЛ")	2015	311,29	-	-	0,390	0,0000	0,4200	0,8975
		2016	X	1	75	0,390	0,0000	0,4137	0,8840
		2017	X	1	75	0,390	0,0000	0,4075	0,8708
		2018	X	1	75	0,390	0,0000	0,4014	0,8577
		2019	X	1	75	0,390	0,0000	0,3954	0,8448
7	ОАО "Автоколонна 1118"	2015	705,97	-	-	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
		2016	X	10	75	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
		2017	X	10	75	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
		2018	X	10	75	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
		2019	X	10	75	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
8	ОАО «Мурманский морской рыбный порт»	2015	13 904,03	-	-	1,911	0,2210	0,8700	1,0100
		2016	X	3	75	1,911	0,2177	0,8570	0,9949
		2017	X	3	75	1,911	0,2144	0,8441	0,9799
		2018	X	3	75	1,911	0,2112	0,8314	0,9652
		2019	X	3	75	1,911	0,2080	0,8190	0,9507
9	ЗАО "Гимея"	2015	2 862,53	-	-	0,644	1,6700	1,0000	0,6800
		2016	X	3	75	0,644	1,6450	1,0000	0,6698
		2017	X	3	75	0,644	1,6203	1,0000	0,6598
		2018	X	3	75	0,644	1,5960	1,0000	0,6499
		2019	X	3	75	0,644	1,5720	1,0000	0,6401
10	ОАО "СЕВМОРНЕФТЕГЕОФИЗИКА"	2015	20,08	-	-	0,000	0,0000	0,4000	1,3046
		2016	X	1	75	0,000	0,0000	0,3940	1,2850
		2017	X	1	75	0,000	0,0000	0,3881	1,2658
		2018	X	1	75	0,000	0,0000	0,3823	1,2468
		2019	X	1	75	0,000	0,0000	0,3765	1,2281
11	ОАО «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская железная дорога)	2015	18 637,47	-	-	4,184	0,0000	0,2000	1,0130
		2016	X	1	75	4,184	0,0000	0,1970	0,9978
		2017	X	1	75	4,184	0,0000	0,1940	0,9828
		2018	X	1	75	4,184	0,0000	0,1911	0,9681
		2019	X	1	75	4,184	0,0000	0,1883	0,9536
12	ОАО "ЦС "Звездочка" (филиал "35 СРЗ")	2015	2 469,40	-	-	0,373	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	X	2	75	0,373	0,0000	1,0000	0,8840
		2017	X	2	75	0,373	0,0000	1,0000	0,8708
		2018	X	2	75	0,373	0,0000	1,0000	0,8577
		2019	X	2	75	0,373	0,0000	1,0000	0,8448
13	ОАО "Аэропорт Мурманск"	2015	871,01	-	-	0,000	0,0330	1,0000	1,0102
		2016	X	1	75	0,000	0,0325	1,0000	0,9950

№ 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 надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Уровень качества осуществляемого технологического присоединения	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
								тыс. руб.	%
		2017	X	1	75	0,000	0,0320	1,0000	0,9801
		2018	X	1	75	0,000	0,0315	1,0000	0,9654
		2019	X	1	75	0,000	0,0311	1,0000	0,9509
14	Индивидуальный предприниматель Рейзвих Андрей Кокарович	2015	235,84	-	-	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
		2016	X	3	75	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
		2017	X	3	75	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
		2018	X	3	75	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
		2019	X	3	75	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
15	ОАО "Мурманский морской торговый порт"	2015	1 367,04	-	-	0,157	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	X	4	75	0,157	0,0000	1,0000	0,8840
		2017	X	4	75	0,157	0,0000	1,0000	0,8708
		2018	X	4	75	0,157	0,0000	1,0000	0,8577
		2019	X	4	75	0,157	0,0000	1,0000	0,8448
16	ОАО "82 Судоремонтный завод"	2015	85,55	-	-	0,000	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	X	2	75	0,000	0,0000	1,0000	0,8840
		2017	X	2	75	0,000	0,0000	1,0000	0,8708
		2018	X	2	75	0,000	0,0000	1,0000	0,8577
		2019	X	2	75	0,000	0,0000	1,0000	0,8448
17	ОАО "Мурманский комбинат хлебопродуктов"	2015	362,81	-	-	0,054	0,0000	1,0000	0,8330
		2016	X	1	75	0,054	0,0000	1,0000	0,8205
		2017	X	1	75	0,054	0,0000	1,0000	0,8082
		2018	X	1	75	0,054	0,0000	1,0000	0,7961
		2019	X	1	75	0,054	0,0000	1,0000	0,7841
18	ОАО "ЦС Звездочка" (филиал "СРЗ "Нерпа")	2015	256,56	-	-	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
		2016	X	1	75	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
		2017	X	1	75	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
		2018	X	1	75	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
		2019	X	1	75	0,000	0,0000	1,0000	0,0000
19	ПГИ КНЦ РАН	2015	421,35	-	-	0,000	0,0000	1,0000	0,7173
		2016	X	3	75	0,000	0,0000	1,0000	0,7065
		2017	X	3	75	0,000	0,0000	1,0000	0,6959
		2018	X	3	75	0,000	0,0000	1,0000	0,6855
		2019	X	3	75	0,000	0,0000	1,0000	0,6752
20	МУП "Сервис"	2015	1 322,55	-	-	0,000	0,3100	1,0000	0,9530
		2016	X	1	75	0,000	0,3054	1,0000	0,9387
		2017	X	1	75	0,000	0,3008	1,0000	0,9246
		2018	X	1	75	0,000	0,2963	1,0000	0,9108
		2019	X	1	75	0,000	0,2918	1,0000	0,8971
21	МУП "Городские сети"	2015	1 229,75	-	-	0,000	1,6171	1,0000	0,8926
		2016	X	3	75	0,000	1,5928	1,0000	0,8792
		2017	X	3	75	0,000	1,5690	1,0000	0,8660
		2018	X	3	75	0,000	1,5454	1,0000	0,8530
		2019	X	3	75	0,000	1,4222	1,0000	0,8402
22	ООО "Сатка Энерго"	2015	220,83	-	-	0,000	0,0000	1,0000	0,5428
		2016	X	1	75	0,000	0,0000	1,0000	0,5347
		2017	X	1	75	0,000	0,0000	1,0000	0,5266
		2018	X	1	75	0,000	0,0000	1,0000	0,5187
		2019	X	1	75	0,000	0,0000	1,0000	0,5110
23	ООО "ПКФ Завод Ремстроймаш"	2015	534,41	-	-	0,000	0,0000	1,0000	0,8800
		2016	X	1	75	0,000	0,0000	1,0000	0,8668
		2017	X	1	75	0,000	0,0000	1,0000	0,8538
		2018	X	1	75	0,000	0,0000	1,0000	0,8410
		2019	X	1	75	0,000	0,0000	1,0000	0,8284
24	ОАО "Мурманская областная электросетевая компания"	2015	366 040,28	-	-	113,431	0,7546	1,0103	0,8492
		2016	X	5	75	113,431	0,7433	0,9951	0,8365
		2017	X	5	75	113,431	0,7321	0,9802	0,8239
		2018	X	5	75	113,431	0,7211	0,9655	0,8116
		2019	X	5	75	113,431	0,7103	0,9510	0,7994
25	МУП "АЭСК"	2015	42 177,76	-	-	11,501	0,0110	1,0000	0,8975
		2016	X	2	75	11,501	0,0108	0,9850	0,8840
		2017	X	2	75	11,501	0,0107	0,9702	0,8708
		2018	X	2	75	11,501	0,0105	0,9557	0,8577
		2019	X	2	75	11,501	0,0104	0,9413	0,8448
26	ОАО "Мончегорские электрические сети"	2015	54 538,58	-	-	11,605	0,0890	1,0500	0,9175
		2016	X	2	75	11,605	0,0877	1,0343	0,9037
		2017	X	2	75	11,605	0,0864	1,0187	0,8902
		2018	X	2	75	11,605	0,0851	1,0035	0,8768
		2019	X	2	75	11,605	0,0838	0,9884	0,8637
27	ОАО "Оборонэнерго"	2015	477 574,32	-	-	65,494	0,1467	1,1680	1,0102
		2016	X	2	75	65,494	0,1445	1,1505	0,9950
		2017	X	2	75	65,494	0,1423	1,1332	0,9801
		2018	X	2	75	65,494	0,1402	1,1162	0,9654
		2019	X	2	75	65,494	0,1381	1,0995	0,9509

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 2015-2017 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 технологичес- кого расхода (потерь) электричес- кой энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Уровень качества осуществляемого технологического присоединения	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			тыс. руб.	%	%	млн. кВтч			
1	ОАО "Мурманэнергосбыт"	2015	84 858,95	-	-	11,506	4,0830	1,0000	0,8975
		2016	X	3	75	11,506	4,0218	0,9850	0,8840
		2017	X	3	75	11,506	3,9614	0,9702	0,8708