

**Информация АО "Кольская ГМК"
об установлении тарифов на 2017 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

Информация об услугах по передаче электроэнергии АО "Кольская ГМК" в г. Мончегорск, 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

9а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка)

Указанная информация размещена на официальном сайте АО "Кольская ГМК" в разделе "Акционерам"

<http://www.kolagmk.ru>

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "Кольская ГМК"

ИНН: 5191431170

КПП: 997550001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	14 295,92	13 267,72	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 426,50	8 455,71	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 101,45	2 055,45	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	587,24	1 002,51	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	201,54	1 053,84	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	1 514,21	1 052,95	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 226,33	3 519,43	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 897,18	1 826,99	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 869,41	4 812,01	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 009,84	1 169,00	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 307,11	3 119,11	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	552,46	523,90	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.			
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.			
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км			
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%			

7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		х	х

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

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 электроэнергиистоков	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					

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.12.2016

№ 60/5

Мурманск

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии на 2017 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 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 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 ФАС России от 30.06.2016 № 872/16 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России 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 коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 27-28 декабря 2016 года) 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 2017 года по 31 декабря 2017 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 28.12.2016 № 60/5

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

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка за оплату технологического расхода		ставка за содержание электрических сетей	ставка за оплату технологического расхода	
руб./МВт*час	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт*час	руб./МВтч	руб./кВтч		
1	2						
1	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "Каровская городская электрическая сеть"	325 824,75	178,08	0,84856	325 824,75	159,76	0,84151
2	ПАО "МРСК Северо-Запада" - УМПП "Горноэкстрасеть" ЗАО Александровск	102 191,72	151,17	0,50436	102 191,72	113,74	0,48011
3	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "Городская электрическая сеть" ЗАО Островной	685 251,52	112,77	1,99028	685 251,52	99,16	2,76524
4	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Кольская ГМК"	80 769,00	45,31	0,25475	80 769,00	44,86	0,24993
5	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Апатит"	21 838,88	125,95	0,36671	21 838,88	120,44	0,34367
6	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Мурманский морской рыбной порт"	201 399,25	164,54	0,57139	201 399,25	161,01	0,71164
7	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "ФинСет"	102 291,46	141,69	0,41624	102 291,46	155,29	0,49807
8	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ОАО "Российские железные дороги" (филиал Северо-Западный кластерный)	59 958,86	225,99	0,87768	59 958,86	171,25	0,92700
9	АО "Мурманская областная электросетевая компания" - ПАО "МРСК Северо-Запада"	222 855,62	92,01	0,55139	250 724,42	104,66	0,63340
10	ПАО "МРСК Северо-Запада" - МУП "АЭСК"	273 454,63	152,52	0,70506	273 454,63	145,49	0,69775
11	АО "Мончегорские электрические сети" - ПАО "МРСК Северо-Запада"	25 457,27	31,66	0,08468	62 928,11	5,22	0,14186
13	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Оборонэнерго"	405 963,72	197,42	1,15616	405 963,72	189,10	1,18457
14	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "Сетка Эверго"	83 666,30	0,00	0,14763	83 666,30	0,00	0,18135
15	ПАО "МРСК Северо-Запада" - АО "Мурманскэнергообл"	643 946,48	193,74	1,51366	643 946,48	169,95	1,49763
16	ПАО "МРСК Северо-Запада" - ООО "Мурманская судверфа-Эвергосеть"	443 626,85	196,46	0,87565	443 626,85	168,27	0,84739

Постановление опубликовано на официальном интернет-портале правительства Мурманской области

и доступно для скачивания по ссылке:

<http://tariff.gov-murman.ru/upload/iblock/aaf/post60d5ot28122016.pdf>

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.12.2016

Мурманск

№ 60/6

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2017 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 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», приказом ФАС России от 30.06.2016 № 872/16 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России 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 коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 27-28 декабря 2016 года) 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 2017 год согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 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 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.	х	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	х	63,67	107,57	159,23	310,03
1.2	Одноставочный тариф						
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	955 369,94	1 055 887,43	92 268,06	24 260,75	-217 046,30
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	121 497,06	197 729,28	231 994,09	17 383,12	-297 370,81
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.	х	310 012,65	805 593,32	865 867,71	650 306,70
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	х	67,81	114,56	169,58	330,18
2.2	Одноставочный тариф						
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	734 216,47	1 038 829,78	82 477,30	-78 799,75	-308 290,85
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	97 059,65	202 484,26	197 723,51	-64 516,08	-387 477,30

Постановление опубликовано на официальном интернет-портале правительства Мурманской области

и доступно для скачивания по ссылке:

<http://tarif.gov-murman.ru/upload/iblock/d0d/post60d6ot28122016.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:

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	2017 факт				
			Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО	тыс.кВтч	2684865,858	2681369,389	43791,899	24808,106	2731,449
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	тыс.кВтч	67834,985		43791,899	22364,626	1678,460
1.1.1	ВН	тыс.кВтч	65985,414		43791,899	22193,515	
1.1.2	СН1	тыс.кВтч	171,111			171,111	0,000
1.1.3	СН2	тыс.кВтч	1678,460				1678,460
	из 1.1 поступление из сети РСК	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	тыс.кВтч	2684865,858	2681369,389	0,000	2443,480	1052,989
1.4	поступление электроэнергии от других организаций	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Потери электроэнергии в сети	тыс.кВтч	17508,758	16072,292	924,781	510,551	1,134
	то же в % (п.2/п.1)	тыс.кВтч	0,652	0,599	2,112	2,058	0,042
2.1	Относимые на сторонних потребителей	тыс.кВтч	1436,466	0,000	924,781	510,551	1,134
2.2	Относимые на основное производство	тыс.кВтч	16072,292	16072,292	0,000	0,000	0,000
3	Собственное потребление организации, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности	тыс.кВтч	2600445,817	2596979,894	0,000	2412,934	1052,989
4	Полезный отпуск из сети	тыс.кВтч	66911,283	2331,789	42696,007	20206,161	1677,326
4.1	в т.ч. собственным потребителям из них, потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	тыс.кВтч	18331,572	181,212	3469,238	13003,796	1677,326
		тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.1	ГП, участнику ОРЭМ	тыс.кВтч	18331,572	181,212	3469,238	13003,796	1677,326
4.1.2	ЭСО, участнику ОРЭМ	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.3	сбытовым компаниям, не имеющим статус ГП	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.4	потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	сальдо переток в сопредельные регионы производственные и хозяйственные нужды организации	тыс.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3		тыс.кВтч	2150,577	2150,577	0,000	0,000	0,000
4.4	сальдо переток в другие организации	тыс.кВтч	46429,134	0,000	39226,769	7202,365	0,000

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 2017 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 2017 году

Период	Объем потерь	Стоимость
	тыс.кВтч	руб. без НДС
январь	145,890	288 053,98
февраль	131,501	324 803,53
март	131,377	266 834,58
апрель	123,46	292 861,95
май	110,06	245 992,91
июнь	105,253	223 731,04
июль	86,434	218 168,05
август	99,203	250 426,08
сентябрь	111,985	231 902,16
октябрь	116,343	310 540,41
ноябрь	129,598	347 581,83
декабрь	145,362	363 716,07

В 2017 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	0,1300	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 "Алатит"	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

Сводные данные об аварийных отключениях (технологических нарушениях) в электрических сетях АО "Кольская ГМК" при оказании услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям за 2017 год.

Период	Количество аварийных отключений сторонних потребителей			Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электроэнергии, кВт*час
	город Мончегорск	городское поселение Заполярный	городское поселение Никель	
январь	0	0	0	0
февраль	0	0	0	0
март	0	0	0	0
апрель	0	0	0	0
май	0	0	0	0
июнь	0	0	0	0
июль	0	0	0	0
август	0	0	0	0
сентябрь	0	0	0	0
октябрь	0	0	0	0
ноябрь	0	0	0	0
декабрь	0	0	0	0
Итого:	0	0	0	0

Сведения о выполнении мероприятий намеченных по результатам расследований аварийных отключений (технологических нарушений) в 2017 году.

Период	Намечено	Выполняется	Выполнено	Перенесено
1 квартал	0	0	0	0
2 квартал	0	0	0	0
3 квартал	0	0	0	0
4 квартал	0	0	0	0
Итого:	0	0	0	0

Сведения о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше и по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения

Период	ниже 35 кВ, МВт				выше 35 кВ, МВт
	ВН	СН-1	СН-2	НН	
январь					0
февраль					0
март					0
апрель					0
май					0
июнь					0
июль					0
август					0
сентябрь					0
октябрь					0
ноябрь					0
декабрь					0
Итого:					0

Информация в отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения предоставляется потребителю в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.

Основные организационные и технические мероприятия, намечаемые по результатам

1. Внеочередные осмотры оборудования распределительных и трансформаторных подстанций.
2. Внеочередные осмотры воздушных и кабельных линий электропередачи 10/0.4кВ.
3. Ремонт оборудования, воздушных и кабельных линий.
4. Проведение технических освидетельствований оборудования, зданий и сооружений.
5. Внеочередные испытания оборудования.

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:

Плановые ремонтные работы в сетях АО "Кольская ГМК" при оказании услуг по передаче электрической энергии в 2017 году

Период	Дата	Время	Отключаемый объект	Перечень отключаемых потребителей
январь			не производились	
февраль			не производились	
март			не производились	
апрель			не производились	
май			не производились	
июнь			не производились	
июль			не производились	
август			не производились	
сентябрь			не производились	
октябрь			не производились	
ноябрь			не производились	
декабрь			не производились	

п.11(в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям

Резерв мощности по центрам питания 35кВ и выше

Данные на: **31.12.2017**

№ п/п	Наименование центра питания	Резерв мощности с учетом присоединенных потребителей, МВт	Резерв мощности с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение, МВт
1	ПС-103	отсутствует	отсутствует
2	ПС-105	30	отсутствует

Сведения о поданных заявках в АО "Кольская ГМК" по технологическому присоединению к центрам питания 35 кВ и выше в 2017 году

	шт	МВт
Количество поданных заявок	-	-
Заключено договоров	-	-
Выполнено договоров (подписаны АКТы ТП)	-	-
Аннулированные заявки	-	-

Величина резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии присоединенных к сетям АО "Кольская ГМК", максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт

МВт

Уровни напряжения	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
ВН	1,224	1,213	0,409	0,000
СН-1	0,642	0,643	0,740	0,647
СН-2	1,591	1,687	1,680	1,573
НН	0,000	0,000	0,000	0,000

Информация о технической возможности доступа к услугам по передаче электрической энергии предоставляется потребителю в течении 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.

Информация в отношении трансформаторных подстанций **до 35 кВ**, предоставляется потребителю в течении 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.

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;

- 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);

г) обязательства сетевой организации:

- 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"

Утверждаю
И. о. главного инженера –
технического директора
ОАО "Кольская ГМК"


С.Я. Крученко
«*06*» апреля 2014 г.

Пояснительная записка

**«Инвестиционная программа ОАО «Кольская ГМК»,
как организации осуществляющей регулируемый вид деятельности –
передача электроэнергии
на 2015 – 2017 годы»**

г. Мончегорск
2014 г.

Основанием для разработки настоящей программы являются Федеральный закон №35 от 26 марта 2003 года "Об электроэнергетике", Постановление Правительства РФ от 01.12.2009г №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Приказ Минэнерго России № 114 от 24.03 2010г «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики».

Срок реализации программы – 3 года.

Инвестиционная программа разработана с целью восстановления основных фондов ОАО «Кольская ГМК» для улучшения технических характеристик объектов электросетевого хозяйства, обеспечения качества и надежности электроснабжения собственных объектов Компании и сторонних потребителей при осуществлении деятельности по передаче электроэнергии.

Инвестиционная программа ОАО «Кольская ГМК» на 2015-2017 годы запланирована в размере 466,49 млн. руб. с НДС, в том числе 2015г. – 133,59 млн. руб., 2016г. – 244,65 млн. руб., 2017г. – 88,25 млн. руб. Из них на реконструкцию и техническое перевооружение будет направлено:

✓ 255,9 млн. руб. на главную понизительную подстанцию ГПП-11В пл. Североникель;

✓ 132,9 млн. руб. на распределительную подстанцию РП-70 пл. Североникель.

Кроме того, предусмотрены мероприятия по приобретению оборудования взамен изношенного, не входящего в сметы на строительство Компании в сумме 77,7 млн. руб.

✓ 21,5 млн. руб. – замена масляных выключателей на вакуумные. Применение вакуумных выключателей характеризуется высокой надежностью, малыми эксплуатационными затратами, простотой эксплуатации и удовлетворяющим требованиям пожарной, взрывной и экологической безопасности.

✓ 16,5 млн. руб. – замена устаревших силовых масляных трансформаторов типа ТМ на сухие трансформаторы ТСЗ, с учетом загрузки действующих подстанций. Ввод новых трансформаторов позволит повысить надежность работы оборудования, снизить эксплуатационные затраты и обеспечит пожаробезопасность и электробезопасность эксплуатационного персонала.

✓ 34,4 млн. руб. – внедрение микропроцессорной защиты и автоматики на подстанциях Компании. Применение релейной защиты и автоматики на основе микропроцессоров наиболее целесообразный способ минимизации повреждений оборудования при авариях и сокращения времени аварийно-восстановительных работ.

✓ 5,3 млн. руб. – прочие затраты на оборудование Компании.

Источниками финансирования программы являются собственные средства ОАО «Кольская ГМК»:

- прибыль, направляемая на развитие производства;

- амортизационные отчисления.

В результате реализации программы ожидается: повышение качества электроснабжения объектов Компании и сторонних потребителей при осуществлении деятельности по передаче электроэнергии, снижение физического износа основных фондов, продление срока службы оборудования, уменьшение затрат на капитальный и текущий ремонт.

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования представлен в приложении, которое оформлено в соответствии с приложением 1.1. к Приказу Минэнерго России № 114 от 24.03 2010г «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики». Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2015 год указана в приложении, которое оформлено в соответствии с приложением 1.2.

к Приказу Минэнерго России № 114 от 24.03.2010г «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики»

Краткое описание инвестиционной программы по основным направлениям:

1. Инвестиционные проекты ОАО «Кольская ГМК»:

1.1. Реконструкция главной понизительной подстанции ГПП-11В.

Главная понизительная подстанция (ГПП)-11В (остаточная стоимость 0,00 руб., введена в эксплуатацию 1982 г.)

Назначение ГПП-11В: принимает электрическую мощность от сетевой компании (филиал МРСК Северо-Запада «Колэнерго») напряжением 150 кВ, преобразует в 10 кВ (трансформаторы 63 МВА, 150/10 кВ на балансе «Колэнерго») и распределяет по 1-й категории надёжности на распределительные подстанции группы 70 (РП-70, РП-70А, РП-71, РП-73).

ГПП-11В играет важную роль в системе электроснабжения промплощадки г. Мончегорск ОАО «Кольская ГМК», так как через ГПП-11В отпускается в сеть промплощадки г. Мончегорск почти 50% электрической энергии.

Основными недостатками существующей главной понизительной подстанции ГПП-11В являются:

✓ РУ-10 кВ ГПП-11В укомплектовано ячейками КРУ типа КЭ-10 производства Ровенского завода высоковольтной аппаратуры (г. Ровно, Украина), которые сняты с производства более 15 лет назад и запасных частей и комплектов для ремонтов нет;

✓ изоляция шин КРУ КЭ-10 выполнена на основе органических полимеров. В результате старения изоляции (срок эксплуатации около 30 лет), воздействия на изоляцию электрической дуги и продуктов её горения при коротких замыканиях уменьшилась электрическая прочность органических полимеров. При высоковольтных испытаниях изоляция главных электрических цепей КЭ-10 не выдерживает нормативных значений. В последние годы прослеживается тенденция уменьшения электрического сопротивления изоляции. Доведение состояния изоляции до нормы невозможно;

✓ недостаточная изолированность отсеков шкафов КРУ и другие конструктивные особенности КРУ КЭ-10 не приводят к локализации дуги в пределах повреждаемого шкафа КРУ;

✓ конструктивное устройство ячеек КЭ-10 и их установка в помещении ГПП-11В не позволяет производить ремонт и замену вертикальных шин 10 кВ, отходящих от сборных шин секций, без полного отключения секций 10 кВ ГПП-11В;

✓ защита и автоматика построена на релейной базе;

✓ пружинный привод электромагнитных выключателей сложной конструкции, неоднократно были случаи отказа, и требует постоянного внимания в процессе эксплуатации. Настройка и регулировка привода на месте установки сильно затруднена, поэтому при неполадках быстрее выполнить замену привода, а ремонт неисправного произвести в мастерской;

✓ существующее схемное решение не позволяет производить резервирование 1 и 2 с.ш. ГПП-11В от токопровода № 3 при плановом или аварийном отключении трансформатора Т-2 ГПП-11В (63 МВА, 154/10 кВ).

Целью проекта является обеспечение надёжного электроснабжения (по 1-й категории надёжности) существующих и перспективных электропотребителей ГПП-11В за счёт замены морально и физически устаревшего распределительного устройства РУ-10 кВ ГПП-11В на современное комплектное распределительное устройство (КРУ), а именно:

✓ применить современные ячейки КРУ с вакуумными выключателями (двухстороннего обслуживания, с дуговой защитой на оптических датчиках, с антирезонансными трансформаторами напряжения, с ограничителями перенапряжений);

✓ применить микропроцессорные блоки защит «Seram» фирмы Schneider Electric с российской адаптацией;

✓ применить шкафы оперативного тока (ШОТ) с микропроцессорной схемой управления и с необслуживаемыми аккумуляторными батареями (срок службы батарей не менее 10 лет).

Дополнительно:

✓ выполняется новая система АСОДУЭ ГПП-11В (с выводом сигналов на новый АРМ на пульт энергодиспетчера ЦЭО). Новая АСОДУЭ ГПП-11В должна иметь возможность последующей интеграции в неё других новых АСОДУЭ других подстанций, которые будут реконструироваться в будущих периодах;

✓ устанавливаются новые панели: управления высоковольтными выключателями ГПП-11В с мнемосхемой, центральной сигнализации, защиты токопроводов, щиты собственных нужд;

✓ помещения ГПП-11В оборудуются новыми системами ППС и ППА, вентиляции, освещения и отопления;

✓ коммерческий учёт электроэнергии выполненный на вводах нового КРУ (на границе балансовой принадлежности) и подключается в существующую систему АИИС КУЭ ОАО «Кольская ГМК».

В результате реализации проекта увеличится надёжность работы главной понизительной подстанции ГПП-11В, а следовательно, надёжность электроснабжения 50% электропотребителей промплощадки г. Мончегорск.

Технико – экономическая оценка эффективности реализации проекта «ЦЭО. Реконструкция главной понизительной подстанции ГПП-11В» не производилась, т. к. проект направлен на замену морально и физически устаревшего оборудования на современное оборудование с возможностью подключения в новую систему АСОДУЭ, дальнейшего заказа запасных частей для ремонтов.

1.2. Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-70. Подстанции РП-70 и РП-71 введены в эксплуатацию в 1982г., остаточная стоимость оборудования – 0,00 руб.

Назначение подстанции РП-70 распределение электрической энергии напряжением 10 кВ от ГПП-11В до конечных потребителей.

Основными недостатками существующих распределительных подстанций является:

✓ РУ-10 кВ укомплектовано ячейками КРУ типа КЭ-10 производства Ровенского завода высоковольтной аппаратуры (г. Ровно, Украина), которые сняты с производства более 15 лет назад и запасных частей и комплектов для ремонтов нет;

✓ изоляция шин КРУ КЭ-10 выполнена на основе органических полимеров. В результате старения изоляции (срок эксплуатации около 30 лет), воздействия на изоляцию электрической дуги и продуктов её горения при коротких замыканиях уменьшилась электрическая прочность органических полимеров. При высоковольтных испытаниях изоляция главных электрических цепей КЭ-10 не выдерживает нормативных значений. В последние годы прослеживается тенденция уменьшения электрического сопротивления изоляции. Доведение состояния изоляции до норм невозможно;

✓ недостаточная изолированность отсеков шкафов КРУ и другие конструктивные особенности КРУ КЭ-10 не приводят к локализации дуги в пределах повреждаемого шкафа КРУ;

✓ конструктивное устройство ячеек КЭ-10 и их установка в помещении РП не позволяет производить ремонт и замену вертикальных шин 10 кВ, отходящих от сборных шин секций, без полного отключения секций 10 кВ;

✓ защита и автоматика построена на релейной базе;

✓ пружинный привод электромагнитных выключателей имеет сложную конструкцию, неоднократно были случаи отказа, и требует постоянного внимания в процессе эксплуатации. Настройка и регулировка привода на месте установки сильно затруднена, поэтому при неполадках быстрее выполнить замену привода, а ремонт неисправного произвести в мастерской;

Целью проектов является обеспечение надёжного электроснабжения (по 1-й категории надёжности) существующих электропотребителей за счёт замены морально и физически устаревшего распределительного устройства РУ-10 кВ на современное комплектное распределительное устройство (КРУ), а именно:

✓ Существующие ячейки КЭ-10 заменяются на современные с вакуумными выключателями двухстороннего обслуживания с внутренним освещением и антиконденсационным обогревом.

✓ В качестве основного устройства для защиты применяются микропроцессорные терминалы производства фирмы «Шнейдер Электрик».

✓ Связь между реакторами и секциями РУ-10 кВ новой РП-71 выполняется одножильными кабелями с изоляцией из сшитого полиэтилена фирмы «NEXANS».

✓ В качестве источника постоянного тока применяется современные шкафы оперативного постоянного тока с герметизированной необслуживаемой аккумуляторной батареей.

✓ Кабельные линии запроектированы новые и проложены максимально используя существующие эстакады и кабельные м/конструкции. Применены кабели марок ЦААШв и ААБлГ, предназначенных для прокладки по вертикальным и наклонным трассам без ограничения в разнице уровней.

✓ Система АСОДУЭ РП выполняется с выводом информации и управления выключателями нового КРУ-10 кВ на АРМ, вновь устанавливаемые на ЦДП ЦЭО (центральном диспетчерском пульте цеха энергообеспечения). Новая АСОДУЭ РП должна иметь возможность последующей интеграции в неё АСОДУЭ подстанций, которые будут реконструироваться в будущем.

✓ Помещения РП и кабельного полуэтажа оборудуются новыми средствами противопожарной защиты, вентиляции и электроотопления.

В результате реализации проекта увеличится надёжность работы распределительных подстанций, электроснабжения электропотребителей промплощадки г. Мончегорск.

Технико – экономическая оценка эффективности реализации проекта «ЦЭО. Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-70» не производилась, т. к. проект направлен на замену морально и физически устаревшего оборудования на современное оборудование с возможностью подключения в новую систему АСОДУЭ, дальнейшего заказа запасных частей для ремонтов.

2. Оборудование, не входящее в сметы на строительство.

2.1. Замена масляных выключателей на вакуумные.

Применение вместо эксплуатируемых в настоящее время масляных вакуумных выключателей, отличающихся малыми размерами, простотой конструкции, высокой степенью надежности, коммутационной износостойкостью, удобством в эксплуатации, помимо указанных обладает еще целым рядом достоинств, а именно:

- не требует масляного хозяйства (для масляных выключателей требуется плановая замена масла каждые 4 года и после каждого отключения);
- обеспечивает взрыво - и пожаро - и экологическую безопасность;
- исключает шум при операциях отключения;
- снижает эксплуатационные затраты в силу ненужности периодических плановых ремонтов;
- обеспечивает допустимый уровень опасных перенапряжений, возникающих при коммутации.

По своим показателям эксплуатационной надежности, коммутационным и механическим ресурсам, затрат на эксплуатацию, массы, габаритов, экологичности вакуумные выключатели на порядок превосходят масляные.

Срок эксплуатации вакуумных выключателей составляет свыше 50 лет.

2.2. Замена силовых трансформаторов.

Большинство используемых силовых трансформаторов в ТП относятся к устаревшему типу ТМ, то есть маслonaполненным трансформаторам с расширительными бачками и контрольными окнами уровня масла в них. Почти 50% из них выработали свой ресурс и требуют постоянных профилактических ремонтов и электрических испытаний. Эксплуатация их связана с необходимостью регулярного отбора проб масла и его долива. Во многих случаях установка и монтаж трансформаторов выполнен с нарушением требований электробезопасности ввиду затрудненного контроля со стороны обслуживающего персонала за уровнем масла на трансформаторах под нагрузкой. Негерметичность этого типа силовых трансформаторов приводит к протечкам масла и созданию пожароопасных условий эксплуатации.

В соответствии с требованиями энергосбережения, снижения эксплуатационных затрат, обеспечения пожаробезопасности и электробезопасности эксплуатационного персонала целесообразно заменять выработавшие свой ресурс силовые масляные трансформаторы на сухие.

2.3. Внедрение микропроцессорной релейной защиты и автоматики в РП.

Эксплуатация энергоустановок и электрических сетей невозможна без повреждений и аномальных режимов работы. Наиболее опасными являются короткие замыкания, перегрузки, пробой и повреждения изоляции, влекущие за собой аварии в энергосистеме. В большинстве случаев предотвратить развитие аварии может быстрое отключение поврежденного участка электрической установки или сети с помощью специальных автоматических устройств, названных релейной защитой.

Эксплуатируемые схемы релейной защиты на базе электромеханических реле морально и физически устарели. Ремонт и замена отдельных элементов схем релейной защиты приводит к изменению принципиальных схем, монтажа, элементной базы, что отражается на надежности работы защитных устройств. В данной ситуации применение микропроцессорных устройств релейной защиты перед ныне используемыми электромеханическими следующие преимущества:

- сокращает временной интервал срабатывания по отключению энергоустановок и сетей при возникновении аварийной опасности за счет уменьшения ступеней селективности, что минимизирует размеры повреждений электрооборудования и стоимость восстановительных работ;

- упрощает выяснение причин аварии за счет регистрации и записи аварийного процесса;

- дает возможность диагностики не только устройств РЗА, но и первичного оборудования, реализации новых дополнительных функций;

- упрощает расчет уставок устройств РЗА и повышает его точность;

- сокращает эксплуатационные расходы за счет самодиагностики, автоматической регистрации режимов и событий, уменьшения потребности в запасных частях и полной заводской готовности к монтажу.

**И.о. начальника Управления главного
энергетика ОАО "Кольская ГМК"**



А.В. Приставко



Приложение № 4.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет)**

Утверждаю:

И.о. главного инженера - технического
директора
ОАО "Кольская ГМК"


(подпись)

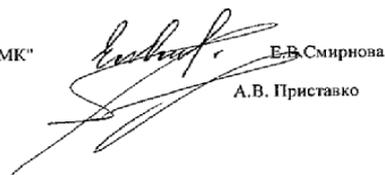
24.04. 2014 г.

М.П.

млн. руб.

№ п/п	Источник финансирования	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Итого
1	Собственные средства	133,59	244,65	88,25	466,49
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,28	85,95		86,24
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,01	4,32		4,331
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)				
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				
1.1.4	Прочая прибыль	0,27	81,64		81,91
1.2	Амортизация	112,92	121,38	74,79	309,09
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	5,67	6,10	6,47	18,24
1.2.2	Прочая амортизация	107,25	115,28	68,32	290,85
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3	Возврат НДС	20,38	37,32	13,46	71,16
1.4	Прочие собственные средства				
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5	Остаток собственных средств на начало года				
2	Привлеченные средства, в т.ч.:				
2.1	Кредиты				
2.2	Облигационные займы				
2.3	Займы организаций				
2.4	Бюджетное финансирование				
2.5	Средства внешних инвесторов				
2.6	Использование лизинга				
2.7	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования	133,59	244,65	88,25	466,49
	для ОГК/ТГК, в том числе				
		ДПМ			
		вне ДПМ			

Виза:
И.о. начальника Планово-экономического управления ОАО "Кольская ГМК"
И.о. начальника Управления главного энергетика ОАО "Кольская ГМК"


Е.В. Смирнова
А.В. Приставко



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"

Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц

данные на: **31.12.2017**

наименование абонента	контактные данные абонента	объем планируемой к перераспределению максимальной мощности	наименование и место нахождения центра питания
заявления отсутствуют			

Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов

Период, год	Расходы, тыс. руб.	Источник
2017	0	-

Информация о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций

Период, год	Расходы, тыс. руб.
2017	0

Информация об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.

Период, 2017 год	Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии	Объем, тыс.кВтч	Стоимость, тыс. руб.
январь	0	0	0
февраль	0	0	0
март	0	0	0
апрель	0	0	0
май	0	0	0
июнь	0	0	0
июль	0	0	0
август	0	0	0
сентябрь	0	0	0
октябрь	0	0	0
ноябрь	0	0	0
декабрь	0	0	0