

Информация об услугах по передаче электроэнергии ОАО "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 ОАО "Кольская ГМК" в разделе "Акционерам"

<http://www.kolagmk.ru>

96) Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)

Приложение № 2
к Приказу Федеральной
службы по тарифам
от 02.03.2011 № 56-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям
ОАО "Кольская ГМК", регулирование тарифов на услуги которой
осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.			
1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	18 720,74	35 905,12	
1.1	<i>Подконтрольные расходы, всего, в том числе:</i>	тыс. руб.	<i>5597,41</i>	<i>19 124,19</i>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 590,95	5 118,47	
1.1.1.1	в том числе на ремонт собственными силами	тыс. руб.	571,96	702,79	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 080,54	10 882,07	
1.1.1.2	в том числе на ремонт собственными силами	тыс. руб.	1 356,00	5 171,22	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (в т.ч. ремонт ОФ сторонними орг. 721,72 т.р.)	тыс. руб.	925,92	3 123,65	
1.3	<i>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего, в том числе:</i>	тыс. руб.	<i>9 574,40</i>	<i>16 780,93</i>	
1.3.1	арендная плата	тыс. руб.			
1.3.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	964,21	3 135,56	
1.3.3	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.3.4	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.3.5	прочие налоги (налог на имущество)	тыс. руб.	1 849,36	2 990,89	
1.3.6	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.3.7	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 760,83	10 654,49	
1.4	<i>Корректировка НВВ в соотв. с п. 9 и 10 МУ, утв. приказом ФСТ № 98-э от 17.02.12г</i>	тыс. руб.	<i>3 548,93</i>		
II	Справочно: расходы на ремонт собственными силами, всего (п. 1.1.1.1 + п. 1.1.1.2)	тыс. руб.	1 927,96	5 874,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	3 548,93		
IV	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	2 618,92	2 201,90	

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 зна

** 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.

**УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

Мурманск

от 20.12.2013

№ 59/8

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 24.10.2013 № 953 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятия тарифных решений», приказами Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, от 17.02.2012 № 98-э, от 28.03.2013 №313-э, от 28.06.2013 № 123-э/1, от 27.08.2013 № 1133-д, 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 (протоколы от 18 декабря 2013 года и 20 декабря 2013 года) Управление по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет**:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2014 год согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года с календарной разбивкой по полугодиям.

3. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Начальник Управления
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 Управления по тарифному
регулированию Мурманской области
от 20.12.2013 № 59/8

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Мурманской области (тарифы указываются без НДС)¹**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения ²				Диапазоны напряжения ²				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Прочие потребители										
1.1	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	403,27	1 362,44	1 777,76	2 327,32	403,27	1 362,44	1 777,76	2 550,02	
1.2	Двухставочный тариф										
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	205 728,33	613 384,08	699 729,85	883 909,29	208 677,99	618 728,01	665 471,00	897 577,87	
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	108,96	231,61	244,74	276,37	114,69	231,61	232,50	276,37	
2	Население и приравненные к нему категории потребителей										
2.1	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	635,43				662,12				

Постановление опубликовано в электронном бюллетене правительства Мурманской области «Сборник нормативных правовых актов Губернатора Мурманской области, Правительства Мурманской области, иных исполнительных органов государственной власти Мурманской области» на официальном интернет-портале правительства Мурманской области и доступно для скачивания по ссылке:

<http://npa.gov-murman.ru/sites/default/files/post59d8ot20122013-1.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 ОАО "Кольская ГМК" при передаче сторонним потребителям с указанием величины потерь по уровням напряжения

№ п.п.	электрическая энергия	Ед.изм	2014 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	МКВТЧ	77,705	76,752	43,784	31,987	1,876
1.1.	из смежной сети, всего	МКВТЧ			43,784	31,034	1,876
	в том числе из сети						
	МСК	МКВТЧ					
	ВН	МКВТЧ			43,784	30,524	
	СН1	МКВТЧ				0,510	
	СН2	МКВТЧ					1,876
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МКВТЧ	77,705	76,752		0,953	
2.	Потери электроэнергии в сети при передаче	МКВТЧ	1,562		0,716	0,828	0,018
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	ПРЦ	2,01		1,64	2,59	0,95
4.	Полезный отпуск из сети	МКВТЧ		76,752	43,068	31,159	1,858
4.1.	в т.ч. собственным потребителям (объем переданной электроэнергии)	МКВТЧ	76,143	2,444	42,558	29,283	1,858

№ п.п.	мощность	Ед.изм	2014 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	МВт	19,48	19,15	9,74	9,34	0,72
1.1.	из смежной сети, всего	МВт		0,00	9,74	9,01	0,72
	в том числе из сети						
	МСК	МВт					
	ВН	МВт			9,74	8,85	
	СН1	МВт				0,16	
	СН2	МВт					0,72
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	19,48	19,15		0,33	
2.	Потери в сети	МВт	0,39		0,15	0,23	0,01
	то же в %	ПРЦ		0,00	1,56	2,48	0,98
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	38,56	19,15	9,59	9,11	0,71
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей	МВт	19,09	0,57	9,42	8,39	0,71

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:

ОАО "Кольская ГМК", в 2014 году осуществляет закуп электрической энергии для компенсации потерь при передаче электроэнергии потребителям, имеющим технологическое присоединение к сетям ОАО "Кольская ГМК" по договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях ОАО "Кольская ГМК" у Гарантирующего поставщика ООО "Арктик-энерго" по свободным ценам

Фактические затраты на оплату потерь в сетях в 2014 году

Период	Объем потерь	Стоимость
	тыс.кВтч	руб. без НДС
январь	152,262	272 928,11
февраль	138,164	225 949,27
март	126,682	222 552,41
апрель	118,925	207 637,10
май	98,251	178 992,70
июнь	94,081	162 269,03
июль	63,824	84 580,84
август	89,534	124 141,58
сентябрь	110,053	147 439,11
октябрь	124,908	176 556,21
ноябрь	135,547	181 307,67
декабрь	145,283	196 121,88

В 2014 году при расчете тарифов на передачу электрической энергии используется норматив потерь электрической энергии для ОАО "Кольская ГМК" утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 255 от 04 июня 2011 года. Указанный приказ размещен на официальном сайте ОАО "Кольская ГМК" в подразделе "Регулируемые виды деятельности" раздела "Производство"

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:



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

04 июня 2010г

№ *255*

Москва

Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2011 год

В соответствии с пунктом 4.5.4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2009, № 52, ст. 6586), и пунктом 22 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 9, ст. 791; 2005, № 1, ст. 130), п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2011 год.

Заместитель Министра



В.М. Азбукин

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:

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «4» июня 2010 г. № 255

НОРМАТИВЫ

технологических потерь электрической энергии при ее передаче
по электрическим сетям на 2011 год

№ п/п	Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2011 год, % от отпуска электроэнергии в сеть
36	ОАО «Кольская ГМК», г. Мончегорск Мурманской обл.	80 410	2,01

Выписка верна:

Заместитель директора Департамента
государственной энергетической
политики и энергоэффективности



С.П. Макуха

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:

Программа снижения потерь электроэнергии

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения		Ответственная служба	Объем мероприятий	Годовое снижение потерь электроэнергии от внедрения мероприятий, тыс.кВт.ч/%					
		начало	окончание			2009	2010	2011	2012	2013	2014
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Организационные мероприятия										
	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на ПС с 2-мя и более трансформаторами	2009	2014	отдел главного энергетика	12 шт.		2,80	1,75			
	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	2009	2014	отдел главного энергетика	34 линии		0,70			0,50	
2	Технические мероприятия										
	Снижение расхода э/э на СН подстанций 6-110 кВ	2009	2014	отдел главного энергетика	18 шт.	1,20	1,20	1,20			
3	Совершенствование систем расчетного и технического учета										
	Замена электросчётчиков с истёкшим сроком гос. поверки и др. причинам	2009	2014	отдел главного энергетика	45 шт.	0,80	2,40	0,90	0,20	0,65	0,75
	Замена ТТ	2009	2014	отдел главного энергетика	176 шт.	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Проведение контрольных снятий показаний с расчётных приборов учёта	2009	2014	отдел главного энергетика	ежеквартально						
	Проведение технических проверок комплексов учёта электроэнергии	2009	2014	отдел главного энергетика	ежегодно	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
4	Всего					4,20	9,30	6,05	2,40	3,35	2,95
4.1	СПРАВОЧНО: Всего в процентах от фактических потерь электроэнергии					0,04	0,10	0,06	0,03	0,04	0,03
4.2	СПРАВОЧНО: Всего в процентах от отпуска электроэнергии в сеть					0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Источник финансирования - собственные средства предприятия.

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 ОАО "Кольская ГМК"

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

город Мончегорск с подведомственной территорией

городское поселение Заполярный Печенгского района

городское поселение Никель Печенгского района

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:

Сводные данные об аварийных отключениях (технологических нарушениях) в электрических сетях ОАО "Кольская ГМК" при оказании услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям за 2014 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 2014 году.

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

Основные организационные и технические мероприятия, намечаемые по результатам расследований аварийных отключений и технологических нарушений:

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.
6. Послеаварийная проверка устройств релейной защиты и автоматики.

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 ОАО "Кольская ГМК" при оказании услуг по передаче электрической энергии в 2014 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: **01.12.2015**

№ 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 ОАО "Кольская ГМК" по технологическому присоединению к центрам питания 35 кВ и выше в 2014 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 ОАО "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	0,515	1,003	1,148	0,611
СН-1	1,474	1,554	1,561	1,440
СН-2	2,099	2,546	2,542	2,328
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;
- г) обязательства сетевой организации:
 - поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств (при наличии соответствующего оборудования);
 - обеспечить передачу электрической энергии в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;
 - осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);
 - в порядке и сроки, установленные договором, информировать потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;

Технологическое присоединение к сетям ОАО "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 ОАО "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 ОАО "Кольская ГМК"

ПРАВИТЕЛЬСТВО МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 04 мая 2012 года

№ 69

Мурманск

Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Кольская ГМК» на 2013-2015 гг.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» **приказываю**:

1. Утвердить инвестиционную программу ОАО «Кольская ГМК» на 2013-2015 гг. с основными характеристиками согласно приложениям.
2. ОАО «Кольская ГМК» обеспечить предоставление отчетов о выполнении инвестиционной программы.

п.11(ж) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации

Министр



Г.И. Микичура

п.11(ж) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации

Приложение «Проекты Минэнерго и ЮСХ Мурманской области от 04.05.2012 № 69»

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность объекта	Год начала строительства	Год окончания строительства	Планируемая стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
									2013 год	2014 год	2015 год ***	итого	2013 год	2014 год	2015 год ***	итого
									МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
ВСЕГО													333,03	242,02	31,80	606,84
1	Техническое перевооружение и реконструкция												294,64	208,26	0,00	505,90
1.1	Пл. Мониторинг. Техническое перевооружение главной автоматизированной подстанции ГПП-11В	II	126 МВА	2011	2013	383,73	383,73	4,60	0	0	0	0	195,70	188,03		383,73
1.2	Пл. Запасной. ПЗ и ЭС.Реконструкция № 15.Реконструкция ОРУ-35кВ и КРУ-6кВ	II	11,2 МВА	2013	2014	119,27	119,27	0,00	0	0	0	0	98,54	20,33		119,27
2	Оборудование, не введенное в сметы на строительство												38,39	33,65	31,80	103,84
2.1.	Пл. Мониторинг												19,97	13,23	9,13	42,33
	Аккумуляторная батарея РП-67 ОРУ-60 "Норвеж" и комп. (1 шт/год)												3,08	3,39	3,73	10,20
	Выходные выключатели ВВ/TEL РП-41 (28 шт-2013год, по 20 шт/год - 2014-2015гг.)												7,60	6,37	5,40	19,37
	ГПП-11Г штг 0,4 кВ (1штг)												1,42			1,42
	Трансформатор РП-5Е. Трансформатор сухой Trialad 1000 РП1 (ЗАО «Шинкор Электрик»)(2 шт)												4,37			4,37
	Программируемое устройство защиты SEPAM 1000+ 40 РП-4 (22 шт)												3,50			3,50
	КСО "Новая" 10 кВ с вакуумной выключателем ВВ/TEL-10(14 шт)													3,47		3,47
2.2.	Пл. Запасной-Нюхель												18,42	20,42	22,67	61,51
	Программируемое устройство защиты МСОМ-123 (10 шт./год)												1,21	1,33	1,48	4,02
	Программируемое устройство защиты МСОМ Р220 (21шт./год)												2,73	3,00	3,33	9,05
	Программируемое устройство защиты МСОМ Р923 (10шт./год)												0,70	0,78	0,86	2,34
	Выходимость вакуумной с комплектацией выключателя ВВ/TEL-10-20/1000У2 (2 шт./год)												3,78	4,22	4,68	12,68
	Силовой трансформатор ТСЗ-1600-60,4 (4 шт./год)												10,60	11,10	12,12	33,82

** Согласно проектной документации и текущим ценам (с НДС)
 *** Для государственных организаций, работающих на метод тарифного регулирования РАО, прогноз финансирования может быть больше.
 **** В прогнозный аванс соответствующего года.
 Примечание: для государственных объектов с размещением объектов на ТЭС, БТ и КЭС.

**Источники финансирования инвестиционной программы
 (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№ п/п	Источник финансирования	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого
1	Собственные средства	333,03	242,02	31,80	606,84

п.11(ж) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации

1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	230,19	130,98		361,17
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	14,71			14,71
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для				

п.11(ж) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации

1 Организационные мероприятия						
1.1	Организация систематической информационно-разъяснительной и пропагандистской работы по энергосбережению и повышению энергоэффективности среди персонала Компании	пл.Мончегорск, пл.Заполярный-Никель	Снижение потребления энергоресурсов за счет пропаганды выгоды и престижности энергосберегающего поведения, создание общественного мнения о важности энергосбережения	Экономия электрической энергии, тыс.кВтч	0	60
				Экономия тепловой энергии, Гкал	0	50
				Экономия хозяйственной воды, тыс.куб.м	0	15
1.2	Повышение квалификации руководителей и специалистов, ответственных за энергосбережение и повышение энергоэффективности, на специальных курсах, семинарах, выставках	пл.Мончегорск, пл.Заполярный-Никель	Повышение квалификации руководителей и специалистов	Снижение объема потерь электрической энергии при ее передаче, % от отпуска в сеть	2,01	2,008
1.3	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей, на подстанциях, проверка их технического состояния.	пл.Мончегорск, пл.Заполярный-Никель	Повышение энергоэффективности электрических сетей	Снижение объема потерь электрической энергии при ее передаче, % от отпуска в сеть		
1.4	Составление и анализ балансов электроэнергетики и устранение небаланса	пл.Мончегорск, пл.Заполярный-Никель	Повышение энергоэффективности электрических сетей	Снижение объема потерь электрической энергии при ее передаче, % от отпуска в сеть		
2 Технические мероприятия						
2.1	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на ПС с 2-мя и более трансформаторами	пл.Мончегорск	Снижение потерь на холостой ход трансформаторов	Снижение объема потерь электрической энергии при ее передаче, % от отпуска в сеть	2,01	2,003
2.2	Внедрение энергосберегающих ламп	пл.Мончегорск, пл.Заполярный-Никель	Внедрение энергосберегающих ламп	Экономия электрической энергии, тыс.кВтч	0	29,2
3 Совершенствование систем коммерческого учета						
3.1	Замена электросчетчиков с истекшим сроком гос. поверки и др. причинам (повышение класса точности)	пл.Мончегорск, пл.Заполярный	Обновление приборов учета	Количество приборов учета	0	31
3.2	Поверка и замена (при необходимости) ТТ и ТН	пл.Мончегорск, пл.Заполярный	Обновление приборов учета измерительных трансформаторов	Количество измерительных трансформаторов	0	33

п.11(ж) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации

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

ОАО "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 ОАО "Кольская ГМК" www.kolagmk.ru в разделе "Тендеры"

ПАСПОРТА УСЛУГ (ПРОЦЕССОВ) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ – ОАО «Кольская ГМК»

Размещены на официальном сайте ОАО "Кольская ГМК" www.kolagmk.ru в разделе
"Регулируемы виды деятельности"

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

данные на: **01.12.2015**

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

Фактическое значение параметра (критерия) территориальной сетевой организации, характеризующего индикатор качества обслуживания потребителей за расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

(в ред. Приказа Минэнерго России от 14 октября 2013 г. N 718)

Показатель	Значение показателя, год:
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества	2014
Значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	1,160

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
2014	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, 2014 год	Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии	Объем, тыс.кВтч	Стоимость, тыс. руб.
январь	-	0	0
февраль	-	0	0
март	-	0	0
апрель	-	0	0
май	-	0	0
июнь	-	0	0
июль	-	0	0
август	-	0	0
сентябрь	-	0	0
октябрь	-	0	0
ноябрь	-	0	0
декабрь	-	0	0