

**Информация АО "Кольская ГМК"  
об установлении тарифов на 2019 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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на **2019** год  
(расчетный период регулирования))

за 10 календарных дней до подачи заявления об установлении тарифов

Акционерное общество "Кольская горно-металлургическая компания", АО "Кольская ГМК"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	<b>Акционерное общество "Кольская горно-металлургическая компания"</b>
Сокращенное наименование	<b>АО "Кольская ГМК"</b>
Место нахождения	<b>184511, область Мурманская, город Мончегорск</b>
Фактический адрес	<b>184511, область Мурманская, город Мончегорск</b>
ИНН	<b>5191431170</b>
КПП	<b>510701001</b>
Ф.И.О. руководителя	<b>Рышкель Игорь Анатольевич</b>
Адрес электронной почты	<b>zn@kolagmk.ru</b>
Контактный телефон	<b>(81536) 77201</b>
Факс	<b>(81536) 79986</b>

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	16711		16984		16984	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 970		604		604	
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей						
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3 813		364		364	
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж)	процент						
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	не заполняется					
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	не заполняется					
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	14,4552		13,406		13,573	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	64760,706		63063		64627	
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	0		0		0	
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	ВН	0		0		0	
		СН-1	0,107		0,107		0,107	
		СН-2	0,039		0,039		0,039	
		НН	0,16		0,16		0,16	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Утверждается заместителем генерального директора по управлению промышленными активами АО "Кольская ГМК"					
			12.04.2016 на 2017 год		24.04.2017 на 2018-2022 года			
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	не заполняется					
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		13 265,43		14 518,75		15 464,99	
4.1.	Расходы, связанные	тыс. рублей	8 455,71		9 677,53		9 762,71	
	в том числе:							
	оплата труда		3 519,43		3 312,25		4 237,36	
	ремонт основных фондов		1 053,84		206,90		517,78	
	материальные затраты		2 055,45		2 157,41		3 010,72	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> , неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	4 809,72		4 964,25		5 702,28	
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			-123,03			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0		0		0	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		не утверждалась		не утверждалась		не утверждалась	
	<i>Справочно:</i>							
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	249,77		250,27		270,40	
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	12 741,53		14 100,86		14 945,01	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	5		6		5	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58 331,70		46 221,54		62 884,39	
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
	<i>Справочно:</i>							
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей						
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных	тыс. рублей						

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	80769,00	80,769,00	90172,97	90172,97	94 867,71	94 867,71
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	45,31	44,86	2,25	2,28	2,34	2,42
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	254,76	249,93	0,00	0,00	232,71	250,89

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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	2019 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>1</b>	<b>Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО</b>	МКВТЧ	2 540,7369	2 538,0097	42,6897	23,6214	2,8534
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	МКВТЧ	66,4373	0,0000	42,6897	21,9890	1,7586
1.1.1	ВН	МКВТЧ	64,5027	0,0000	42,6897	21,8129	0,0000
1.1.2	СН1	МКВТЧ	0,1761	0,0000	0,0000	0,1761	0,0000
1.1.3	СН2	МКВТЧ	1,7586	0,0000	0,0000	0,0000	1,7586
	из 1.1 поступление из сети РСК	МКВТЧ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	МКВТЧ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МКВТЧ	2 540,7369	2 538,0097	0,0000	1,6324	1,0948
1.4	поступление электроэнергии от других организаций	МКВТЧ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>2</b>	<b>Потери электроэнергии в сети</b>	МКВТЧ	22,3202	22,2607	0,0457	0,0092	0,0046
	то же в % (п.2/п.1)	ПРЦ	0,0009	0,0009	0,0001	0,0000	0,0002
2.1	Относимые на сторонних потребителей	МКВТЧ	0,0595	0,0000	0,0457	0,0092	0,0046
2.2	Относимые на основное производство	МКВТЧ	22,2607	22,2607	0,0000	0,0000	0,0000
<b>3</b>	<b>Собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности</b>	МКВТЧ	2 451,6092	2 448,9518	0,0000	1,5626	1,0948
<b>4</b>	<b>Полезный отпуск из сети</b>	МКВТЧ	66,8075	2,2945	42,4680	20,2910	1,7540
4.1	в т.ч. собственным потребителям	МКВТЧ	18,4240	0,1140	3,4680	13,0880	1,7540
	из них, потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	МКВТЧ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.1.1	ГП, участнику ОРЭМ	МКВТЧ	18,4240	0,1140	3,4680	13,0880	1,7540
4.1.2	ЭСО, участнику ОРЭМ	МКВТЧ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.1.3	сбытовым компаниям, не имеющим статус ГП	МКВТЧ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.1.4	потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче	МКВТЧ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	сальдо переток в сопредельные регионы		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.3	производственные и хозяйственные нужды организации	МКВТЧ	2,1805	2,1805	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	сальдо переток в другие организации	МКВТЧ	46,2030	0,0000	39,0000	7,2030	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед.изм	2019 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>1</b>	<b>Поступление мощности в сеть, ВСЕГО</b>	МВт	314,3744	313,8166	7,2417	6,6365	0,8653
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	МВт	14,1857	0,0000	7,2417	6,2976	0,6464
1.1.1	ВН	МВт	13,5133	0,0000	7,2417	6,2716	0,0000
1.1.2	СН1	МВт	0,0260	0,0000	0,0000	0,0260	0,0000
1.1.3	СН2	МВт	0,6464	0,0000	0,0000	0,0000	0,6464
	из 1.1 поступление из сети РСК	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	314,3744	313,8166	0,0000	0,3389	0,2189
1.4	поступление электроэнергии от других организаций	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>2</b>	<b>Потери мощности в сети</b>	МВт	2,7201	2,7083	0,0078	0,0026	0,0014
	то же в % (п.2/п.1)	ПРЦ	0,8652	0,8630	0,1077	0,0392	0,1618
2.1	Относимые на сторонних потребителей	МВт	0,0118	0,0000	0,0078	0,0026	0,0014
2.2	Относимые на основное производство	МВт	2,7083	2,7083	0,0000	0,0000	0,0000
<b>3</b>	<b>Расход мощности на собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности</b>	МВт	297,8165	297,2851	0,0000	0,3125	0,2189
<b>4</b>	<b>Полезный отпуск из сети</b>	МВт	13,8379	0,3099	7,2080	5,6750	0,6450
4.1	в т.ч. собственным потребителям	МВт	5,8030	0,0450	0,6080	4,5050	0,6450
	из них, потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.1.1	ГП, участнику ОРЭМ	МВт	5,8030	0,0450	0,6080	4,5050	0,6450
4.1.2	ЭСО, участнику ОРЭМ	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.1.3	сбытовым компаниям, не имеющим статус ГП	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.1.4	потребителям, заключившим прямые договоры на услуги по передаче	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	сальдо переток в сопредельные регионы		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.3	производственные и хозяйственные нужды организации	МВт	0,2649	0,2649	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	сальдо переток в другие организации	МВт	7,7700	0,0000	6,6000	1,1700	0,0000

## **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

## 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;

д) 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"**

На 2019 год не утверждалась.



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](http://www.kolagmk.ru) в разделе "Тендеры"