

**Информация АО "Кольская ГМК"  
в сфере электроэнергетики  
в г. Мончегорск, г. Заполярный и г.п. Никель  
за 3 квартал 2019 года**

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

**Сведения об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии**

(п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

Данные за **2019** год

Период	Кол-во отключений связанных с перерывом электроснабжения потребителей	Объем недопоставленной электрической энергии
	шт.	тыс.кВтч
1 квартал	0	0
2 квартал	0	0
3 квартал	0	0
4 квартал		
<b>Итого:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**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**

(п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

Данные за **2019** год

Период	ниже 35 кВ, МВт				выше 35 кВ, МВт
	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1 квартал	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.				0
2 квартал					0
3 квартал					0
4 квартал					
<b>Итого:</b>					<b>0</b>

**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.

**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 (п.19е в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)**

**МВт**

Уровни напряжения	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
ВН	0,000	0,000	0,000	
СН-1	0,622	0,700	0,747	
СН-2	1,669	1,684	1,726	
НН	0,000	0,000	0,000	

**Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства (п.19ж в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)**

Информация размещена на сайте АО "Кольская ГМК":

<http://www.kolagmk.ru/production/view>

**Резерв мощности по центрам питания 35кВ и выше**

**Данные на: 3 квартал 2019г.**

Наименование центра питания	Резерв мощности с учетом присоединенных потребителей, МВт	Резерв мощности с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение, МВт
ПС-103	отсутствует	отсутствует
ПС-105	30	отсутствует

**Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах (п.19н в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.).**

Инвестиционная программа АО "Кольская ГМК" на 2019 год не утверждалась.