Информация АО "Кольская ГМК"
о предложениях по установлению тарифов на 2026 год
в сфере передачи электроэнергии
в г. Мончегорске, г. Заполярном 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

12а) 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 "Раскрытие информации"

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 организац АО "Кольская ГМК"
ИНН: 5191431170
КПП: 997550001
о Долгосрочный период регулирова 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	14 690,06	29 581,56	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 856,63	20 904,69	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 910,52	13 797,20	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	195,05	1 187,85	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	88,20	537,13	
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.	2 715,47	12 609,35	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	815,86	617,42	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 488,07	4 944,55	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 458,04	2 162,94	
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.	7 182,67	8 676,87	
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.	445,85	1 466,15	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6 439,80	6 756,48	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	297,02	454,24	
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.	1 650,77	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	904,05	1 154,54	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	978,98	1 168,91	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,41	0,38	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВтч	2 404,18	3 038,14	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
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.	63,99	70,43	
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.	244,10	271,67	
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 *****	%		x	x

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.

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, (вид цены (тарифа)
на 2026 (расчетный период регулирования)
Акционерное общество "Кольская горно-металлургическая компания" (АО "Кольская ГМК")

I. Информация об организации

о предложениях по установлению тарифов на 2026 год

Полное наименование	**Акционерное общество "Кольская горно-металлургическая компания"**
Сокращенное наименование	**АО "Кольская ГМК"**
Место нахождения	**184511, область Мурманская, город Мончегорск**
Фактический адрес	**184511, область Мурманская, город Мончегорск**
ИНН	**5191431170**
КПП	**510701001**
Ф.И.О. руководителя	**Шаркий Роман Юрьевич**
Адрес электронной почты	**sn@kolagmk.ru**
Контактный телефон	**(81536) 77201**
Факс	**(81536) 79986**

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2024	Показатели, утвержденные на базовый период * - 2025	Предложения на расчетный период регулирования - 2026
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	15 239	15 361	15 361
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-13 888	-20 340	
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	отсутсвует информация в части регулируемых видов деятельности		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-13 888	-20 340	
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	отсутсвует информация в части регулируемых видов деятельности		
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	не заполняется		
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	не заполняется		
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	3,74325	2,565	2,687
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	54945,133	50627,634	51274,122
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	24,875	45,500	30,700
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	0,55%	0,70%	0,68%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена заместителем генерального директора - директором департамента промышленных активов АО "Кольская ГМК" 01.04.2022 на 2023-2027 года		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	не заполняется		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		29 581,56	10 085,93	27 301,56
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **· ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	20 904,69	8 761,03	9 411,22
	в том числе:				
	оплата труда		4 944,55	2 619,25	2 813,63
	ремонт основных фондов		617,42	1 092,14	1 173,19
	материальные затраты		13 179,78	3 386,50	3 637,83
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	8 676,87	906,79	9 568,75
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		418,11	8 321,60
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		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	342,10	296,29	309,59
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	8 676,87	906,79	9 568,75
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3	2	2
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	122 049,21	98 654,98	105 976,57
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	отсутсвует информация в части регулируемых видов деятельности		
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	отсутсвует информация в части регулируемых видов деятельности		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2024		Показатели, утвержденные на базовый период * - 2025		Предложения на расчетный период регулирования - 2026	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	-	-	327 729,15	327 729,15	791 868,80	800 673,96
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	-	-	136,09	144,61	22,18	22,19
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	274,05	276,93	1 566,15	1 553,34	3 421,18	3 421,19

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).