

Информация по АО "Среднеуральский медеплавильный завод" согласно Постановления РФ № 24 от 21.01.2004 г "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"

**126 Раскрытие 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 "Среднеуральский медеплавильный завод"

ИНН: 6627001318

КПП: 668401001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	38089	97912	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	19191	69154	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5788	22880	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	702	1209	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		1728	
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.	5086	19943	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5086	14466	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	11115	28822	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1833	13357	
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.	459		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	1374	13357	
1.1.3.3.1	Расходы на обеспечение нормальных условий тру	тыс. руб.	943	2047	
1.1.3.3.2	Расходы на страхование	тыс. руб.		0	
1.1.3.3.3	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	196	259	
1.1.3.3.4	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	235	11051	
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.	455	4095	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	19325	28758	
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.	3365	8729	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	12482	13947	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		994	

В. Саг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1605	1696	
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.	1872	3392	
1.2.12.1.	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1 872	1787	
1.2.12.1.	Коммунальные услуги	тыс. руб.		1604	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-427		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5086	16194	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	20	43	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9	14	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,335	2,996	
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.	29	29	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	142	142	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	142	142	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	364	364	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	364	364	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1058	1058	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	1058	1058	
5	Длина линий электропередач, всего	км	107	107	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	107	107	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	95	95	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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 ⁵	%	2,98	X	X

Е.В.С.