

Информация по ОАО "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: ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод"

ИНН: 6627001318

КПП: 662701001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	31563	81359	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	16973	57272	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9610	26093	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	733	753	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		4229	
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.	8877	21112	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4348	14174	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6143	23384	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1219	1618	
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) ⁴	тыс. руб.	1219	1618	
1.1.3.3.1	Расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс. руб.	1219	1376	
1.1.3.3.2	Расходы на страхование	тыс. руб.		16	
1.1.3.3.3	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.		226	
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.		6177	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	15135	24087	
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.	1886	7107	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	12604	12670	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			

Влаж

1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	645	1248	
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.	0	3062	
1.2.12.1.	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.		1875	
1.2.12.1.	Коммунальные услуги	тыс. руб.		1187	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-545		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4348	18403	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	473	786	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	210	361	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,252	2,177	
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.	28	28	
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.	391	376	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	391	376	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1297	1051	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	1297	1051	
5	Длина линий электропередач, всего	км	115	111	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	115	111	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	96	95	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-ретевого 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	%	3,1	X	X