

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: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	30045	76832	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	16630	49732	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9416	11609	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	719	989	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		669	
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.	8698	9951	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4260	6099	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6019	23903	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1195	9645	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		7 526	
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.	1195	2119	
1.1.3.3.1	Расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс. руб.	1195	1905	
1.1.3.3.2	Расходы на страхование	тыс. руб.		10	
1.1.3.3.3	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс. руб.		205	
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.		4575	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	13954	27100	
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.	1854	7194	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11413	13043	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		2027	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	687	1785	

*Л.П.
Ч.Л.Л.*

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	3051	
1.2.12.1.	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.		1797	
1.2.12.1.	Коммунальные услуги	тыс. руб.		1254	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-539		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4260	6768	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	344	553	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	177	284	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,946	1,946	
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.	32	32	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВа	186	161	
2.н	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	MВа	186	161	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	435	381	
3.н	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	435	381	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1300	1101	
4.н	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	1300	1101	
5	Длина линий электропередач, всего	км	127	111	
5.н	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	127	111	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	96	95	
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 ⁵	%	3,1	X	X

Бондарев