Приложение 2
к приказу
Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. N 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 организации: ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат"
ИНН: 7414003633
КПП: 997550001
Долгосрочный период регулирования: 2021-2025гг

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	344 711,01	746 477,17	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	107 192,93	321 020,45	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	30 667,30	72 265,07	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 676,06	5 712,74	Утверждены заниженные значения
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	26 991,24	66 552,33	Утверждены заниженные значения
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	61 835,10	143 169,37	Утверждены заниженные значения
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			нет
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	14 690,53	105 586,00	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			нет
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2 653,74	6 281,54	Утверждены заниженные значения
1.1.3.3	в том числе прочие расходы :	тыс. руб.	12 036,79	99 304,46	
1.1.3.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	30 112,46	Утверждены заниженные значения
1.1.3.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.			
1.1.3.3.3	Услуги связи	тыс. руб.	77,88	108,02	Утверждены заниженные значения
1.1.3.3.4	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 752,59	8 349,30	Утверждены заниженные значения
1.1.3.3.5	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	11,73	3 828,95	Утверждены заниженные значения
1.1.3.3.6	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	775,63	5 933,97	Утверждены заниженные значения
1.1.3.3.7	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.			нет
1.1.3.3.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	81,51	82,70	Утверждены заниженные значения
1.1.3.3.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	211,16	3 056,28	Утверждены заниженные значения
1.1.3.3.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер.по технике безопасности	тыс. руб.	3 998,89	9 155,53	Утверждены заниженные значения
1.1.3.3.11	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	9 701,56	Утверждены заниженные значения
1.1.3.3.12	Другие прочие расходы	тыс. руб.	5 127,40	28 975,68	Утверждены заниженные значения
1.1.3.3.13	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс. руб.	0,00		нет
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			нет
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			нет
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	237 518,08	425 456,72	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	134 832,64	145 801,25	Утверждены заниженные значения
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			нет
1.2.3	Плата за аренду имущества (земли)	тыс. руб.	437,64	232,08	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17 950,73	43 061,01	Утверждены заниженные значения
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			нет
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	75 669,91	221 842,69	Утверждены заниженные значения
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	8 627,16	14 519,70	Утверждены заниженные значения
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			нет

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			нет
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	тыс. руб.			нет
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			нет
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	51 021,74	50 695,80	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	15 490,80	15 490,80	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,2937	3,2726	
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.	267	271	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2 452,56	2 446,06	замена трансформатора мощностью 31,5 МВА на тр-р мощностью 25 МВА на ПС 110 кВ 85
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН-2179,3; СН1 - 184,18 СН2 - 89,09	ВН-2172,8; СН1 - 184,18 СН2 - 89,09	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	671,02	671,02	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	ВН-333,8; СН1-143,04; СН2 - 194,18	ВН-333,8; СН1-143,04; СН2 - 194,18	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	9 340,40	9 340,40	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	ВН-3611,6 СН1- 1435,8 СН2 - 4293,0	ВН-3611,6 СН1-1435,8 СН2 - 4293,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	310,23	310,23	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН- 150,5; СН1 - 94,65; СН2 - 65,08	ВН- 150,5; СН1 - 94,65; СН2 - 65,08	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	18,3	18,3	
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 <*****>	%	3,7	3,7	