

**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 "Химико-металлургический завод"

ИНН: 2464003340

КПП: 246401001

Долгосрочный период регулирования: _____ - _____ гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7553,07	20435,02	по фактическим данным
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6186,07	17506,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3796,86	8512,94	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	515,7	465,57	по фактическим данным
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	643,53	1629,96	
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.	2637,63	6417,41	по фактическим данным
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			по фактическим данным (в т.ч. услуги по передаче электроэнергии в сумме 6227,41 тыс.руб.)
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2010	3727,45	по фактическим данным
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1850	2236	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	379,21	5266,21	прочие общепроизводств. и общезозяйственные расходы согласно учётной политике
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.	1367	2928,42	
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.	617	1074,42	по фактическим данным
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	750	1854	по фактическим данным
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2354,4	2654,98	по фактическим данным
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1270,268	1420,317	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		3132,88	
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		82,27	
2.a	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа		32	
2.б	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		5027	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		58,17	
3.a	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.		0,17	
3.б	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		58	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		214,7	
4.a	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.		162	
4.б	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения			62,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км		18,02	
5.a	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км		0,09	
5.б	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения			17,93	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		88,5	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		x	x

Управляющий директор ПАО "ХМЗ"



О.Г.Жабасов