Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 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: А.О. "Арконик СМЗ"
ИНН: 63310000160
КПП: 997550001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3433,6	12768,5	Часть затрат была исключена из расчета НВВ
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2369,3	8441,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	557,8	2439,9	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		225,6	Часть затрат была исключена из расчета НВВ
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	557,8	2214,4	
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.	557,8	2214,4	Часть затрат была исключена из расчета НВВ
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	557,8	2214,4	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1427,2	5026,3	Не учтена численность в полном объемк для
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	200,4	732,5	Часть затрат была исключена из расчета НВВ
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.		9,4	
1.1.3.3	услуги связи	тыс. руб.		7,0	
1.1.3.4	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.		174,6	
1.1.3.5	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.		9,0	
1.1.3.6	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.		109,9	
1.1.3.7	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.		72,6	
1.1.3.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.		4,8	
1.1.3.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		1,3	
1.1.3.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.		13,8	
1.1.3.11	Расходы на страхование	тыс. руб.		17,0	

1.1.3.12	Другие прочие расходы	тыс. руб.		284,3	
1.1.3.14	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****Эл. Энергия на собственные нужды	тыс. руб.		28,7	
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.	183,9	242,4	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1064,3	4327,5	
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.	445,0	1539,1	Не учтена численность в полном объеме для
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	432,9	1622,4	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	46,1	651,6	
1.2.9	прочие налоги, ВСЕГО	тыс. руб.	94,0	431,0	
1.2.9.1	Плата на землю	тыс. руб.		34,5	
1.2.9.2	Налог на имущество	тыс. руб.		394,7	не учтены налоги объектов общехозяйственного назначения
1.2.9.3	прочие налоги	тыс. руб.	94,0	1,8	
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.	46,4		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) Затраты на теплоэнергию	тыс. руб.		83,36	Часть затрат была исключена из расчета НВВ
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.	557,756	2214,36	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	7572,614	8996,39	Тариф фактический выше утвержденного
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3068,892	3084,547	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,46754	2,9166	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	35	35	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	915,38	915,38	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1184,13	1184,13	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	1,33	1,33	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у.е.	875	875	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	307,8	307,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3594,2	3594,2	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	452,8	452,8	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	3141,4	3141,4	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ННуровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	364,832	364,832	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0,832	0,832	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	250	250	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	114	114	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,77	99,77	
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 *****	%	5,2	х	х