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: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	**8405,97**	**16 047,59**	Часть затрат была исключена из расчета НВВ
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	**3534,74**	**8970,61**	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	**554,6**	**2611,6**	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	554,6	323,0	
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.	554,6	2288,6	Часть затрат была исключена из расчета НВВ
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	554,6	2288,6	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	**2597,7**	**5303,8**	Не учтена численность в полном объеме для расчета ФЗП
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	**199,5**	**828,4**	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.		8,6	
1.1.3.3	услуги связи	тыс. руб.		5,3	
1.1.3.4	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.		192,7	
1.1.3.5	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.		33,4	
1.1.3.6	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.		131,2	
1.1.3.7	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.		72,9	
1.1.3.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.		1,2	
1.1.3.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		0,9	
1.1.3.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.		17,9	
1.1.3.11	Расходы на страхование	тыс. руб.		16,1	

1.1.3.12	Другие прочие расходы	тыс. руб.	199,5	348,2	
1.1.3.14	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****Эл. Энергия на собственные нужды	тыс. руб.	19,8	32,1	Тариф принят в расчет без учета мощности
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.	**182,9**	**226,8**	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	**1391,83**	**7076,98**	
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.	**795,4**	**1629,9**	Не учтена численность в полном объеме для расчета ФЗП
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	**403,7**	**1297,1**	не учтен ввод АСКУЭ
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	**64,1**	**3948,6**	
1.2.9	прочие налоги, ВСЕГО	тыс. руб.	**128,6**	**133,4**	
1.2.9.1	Плата на землю	тыс. руб.		29,2	
1.2.9.2	Налог на имущество	тыс. руб.	128,6	101,1	
1.2.9.3	прочие налоги	тыс. руб.		3,2	
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) Затраты на теплоэнергию	тыс. руб.		67,9	Часть затрат была исключена из расчета НВВ
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	**3479,4**		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	554,6	323,0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	**6018,22**	**6 260,12**	Тариф фактический выше утвержденного

1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2170,132	2 136,08	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,773	2,931	
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.	35	35	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	915,32	915,32	
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 *****	%	3,86	x	x