Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

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: ООО "ТЭК"
ИНН: 6154139772
КПП: 615401001
Долгосрочный период регулирования: 2019 — 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание[3]
			план[1]	факт[2]	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	10947,44	14355,58	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9341,48	9976,47	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3655,84	1861,06	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	768,5	363,67	
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.	2887,34	1497,39	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2887,34	1497,39	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5042	6899,79	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	643,64	1215,62	
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.		148,99	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)[4]	тыс. руб.	618,42	1004,08	
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.	25,22	62,55	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1605,96	4379,11	
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.	0	1324,29	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1605,96	1949,08	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0	49,107	
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 (санкции за нарушенияе договорных обязательств)	тыс. руб.		778,34	
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.	7480,62	9850,47	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
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.		951	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		55,59225	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 6-10 кВ уровне напряжения	МВа		55,59225	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.		178,27	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 6-10 кВ уровне напряжения	у. е.		158,17	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 0,4 кВ уровне напряжения	у. е.		20,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		916,4	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 6-10 кВ уровне напряжения	у. е.		916,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	66,501	66,501	
5.n	в том числе длина линий электропередач на 6-10 кВ уровне напряжения	км		53,52	
5.n	в том числе длина линий электропередач на 0,4 кВ уровне напряжения	км		12,981	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	62,99	62,99	
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]	%	8,52	X	X