

**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.	2018 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7587,31	15618,96	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6093,07	11689,532	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	501,26	5761,438	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		343,23	
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.	1883,29	5418,208	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3288,69	4282,105	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	403,37	1277,261	
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.		306,914	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.		970,347	
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.	16,45	368,728	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1494,25	3929,428	
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.	432	2459,146	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1062,25	1243,93	
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.		177,245	
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.	2096,8	3016,164	
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.		932	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		41,162	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 6-10 кВ уровне напряжения	МВа		41,162	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.		165,57	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 6-10 кВ уровне напряжения	у. е.		145,47	
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.	92,5	658,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 6-10 кВ уровне напряжения	у. е.	92,5	658,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	49,57	61,994	
5.n	в том числе длина линий электропередач на 6-10 кВ уровне напряжения	км		49,013	
5.n	в том числе длина линий электропередач на 0,4 кВ уровне напряжения	км		12,981	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	26,48	61,99	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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	%	12,93	X	X

Исполнительный директор ООО "ТЭК"

В.В. Земцова