

**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: 2017 — 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6943,93	1803,219	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5110,73	517,059	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	420,45	334,74	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
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.	1579,66	13,81	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2758,48	155,4	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	338,34	13,109	
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) ⁴	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.	1833,21	1286,16	
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.	942,22	711,68	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	890,99	50,1942	
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	28,172	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0	3,11	

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.	1899,63	1606,817	
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.		1071	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		18,244	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 6-10 кВ уровне напряжения	МВа		18,244	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.		101,45	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 6-10 кВ уровне напряжения	у. е.		50,91	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 0,4 кВ уровне напряжения	у. е.		50,54	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		400,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 6-10 кВ уровне напряжения	у. е.		400,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км		50,942	
5.n	в том числе длина линий электропередач на 6-10 кВ уровне напряжения	км		17,667	
5.n	в том числе длина линий электропередач на 0,4 кВ уровне напряжения	км		33,275	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		26,8	
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	%	00012,93	X	X

Директор ООО "ТЭК"


 КОРЖОВ О.Ю.