

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: ООО "КФК Энерго"

ИНН: 4401140450

КПП: 440101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	16 746,42	28 006,85	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 519,30	16 821,72	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 375,59	6 528,24	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 160,67	6 528,24	
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.	214,92	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 989,82	5 954,24	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	153,89	4 339,24	
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	тыс. руб.	153,89	-	
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.	10 227,12	11 185,13	
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.	1 194,92	1 896,31	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 248,25	1 793,91	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5 673,52	5 813,67	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 080,43	1 507,89	
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 (пределисания)	тыс. руб.	-	-	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия на хоз. нужды)	тыс. руб.	1 030,01	173,35	
1.3	неподолученный по независимым 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.	1 886,89	2 721,24	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,77	1,11	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,46	2,48	
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.	234,00	254,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	55,78	72,30	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	55,78	72,30	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	279,92	321,94	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	193,12	225,64	
3.n1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	86,80	96,30	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	603,10	806,00	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	603,10	806,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	88,09	104,69	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	55,67	66,58	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	32,42	38,11	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	98,51%	91,79%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	

7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	x	x	x

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.