

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.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
I	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8 980,64	23 368,26	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 553,38	13 216,90	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	930,44	7 968,23	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	846,26	4 004,16	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании
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.	84,18	3 964,08	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 562,67	3 683,64	При тарифном регулировании не в полном объеме утверждена численность персонала
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	60,27	1 565,03	Не включены в НВВ затраты по вневедомственной охране, расходы на страхование, услуги банка, услуги связи
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.	60,27	1 565,03	Не включены в НВВ затраты по вневедомственной охране, расходы на страхование, услуги банка, услуги связи
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.	6 427,26	10 151,36	
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.	257,00	1 122,63	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	490,64	1 152,45	Исходя из фактического фонда оплаты по персоналу
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	2 079,37	5 095,56	Фактическая амортизация, без учета кап. вложений из прибыли
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	643,85	643,85	Капитальные вложения из прибыли (не более 12%), возврат заемных средств на капитальные вложения
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	160,96	58,92	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	313,37	1 080,43	Налог на имущество, землю, прочие
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 (исчисления)	тыс. руб.	-	-	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия на хоз нужды)	тыс. руб.	2 482,06	997,52	
1.3.	неполученный 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.	1 296,38	1 117,18	Результат проведения мероприятий по программе энергосбережения
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,63	0,55	Результат проведения мероприятий по программе энергосбережения
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,06	2,04	
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.	145,00	233,00	Увеличение количества потребителей в связи с вводом новых объектов
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	41,26	53,76	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	41,26	53,76	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	296,69	264,08	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	221,02	180,39	
3.п1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	75,67	83,69	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	189,00	382,20	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	189,00	382,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	73,82	83,59	
5.п	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	47,32	52,04	
5.п	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	26,50	31,55	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,60%	98,50%	

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

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.