

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"  
ИФН: 4401140450  
КПП: 440101001  
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	27 790,84		
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	12 616,97		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 858,43		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 858,43		
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.	-		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6 748,94		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-		
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 009,60		
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.	1 009,60		
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных земельных 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.	12 173,86		
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.	2 338,58		
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 051,68		
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных земельных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-		
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	5 730,78		
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-		
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	-		
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	1 878,46		
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 применением полномочий (поземельными)	тыс. руб.	-		
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия на ход нужды)	тыс. руб.	174,37		
1.3.	недополученный по независимым причинам доход (+) / убыток 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 (потери) электроэнергии	тыс. руб.	4 375,32		
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,1776		
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,72		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х		х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	521,00		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	81,05		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	81,05		
3	Количество условных единиц по левым электропередам, всего	у.е.	348,76		
3.n	в том числе количество условных единиц по левым электропередам на СН2 уровне напряжения	у.е.	241,23		
3.n1	в том числе количество условных единиц по левым электропередам на НН уровне напряжения	у.е.	107,53		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	901,50		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	901,50		
5	Длина линий электропередач, всего	км	114,36		
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	71,04		
5.n1	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	43,32		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	90,42%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электроосетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	х		х

\* 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, утвещенных 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.