

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: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	20 966,72	24 930,37	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	10 387,60	14 649,49	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 999,96	6 641,24	
	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 999,96	6 641,24	
1.1.1.1		тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	-	
	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		тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 556,43	6 936,05	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	831,21	1 072,20	
	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.1		тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	831,21	1 072,20	
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.	10 579,12	10 280,88	
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.	1 441,00	1 401,93	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 689,15	2 098,48	
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	5 813,67	5 144,20	
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	1 507,89	1 477,46	
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 превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	-	-	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия на хозяйственные нужды)	тыс. руб.	127,40	158,81	
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.	3 118,79	4 682,49	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,1179	1,35	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,79	3,46	
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.	304,00	521,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	73,82	81,05	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	73,82	81,05	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	329,59	348,76	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	227,04	241,23	
3.n1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	102,55	107,53	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	813,60	901,50	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	813,60	901,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	108,10	114,36	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	66,98	71,04	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	41,11	43,32	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	90,62%	90,42%	
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*****	%	х	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, 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.