

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии

Наименование организации:

ООО СК "ЭнР"

ИНН: 7453299712

КПП: 745301001

Долгосрочный период регулирования:

2021

-

2025

гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	17 698,38	21 492,22	См. пункт 1.2.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	13 378,53	14 627,52	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10 802,30	10 635,72	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	692,13	543,44	В договорах на работы и услуги производственного характера учтены материалы.
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.	10 110,16	10 092,28	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 465,29	3 880,67	Учтенный в тарифном решении ФОТ не соответствует средней ЗП по отрасли.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	110,95	111,13	
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.	-	0,10	В тарифном решении сумма на транспортные услуги отдельно не выделена.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	110,95	111,03	
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.	4 319,85	6 864,71	См. пункты: 1.2.3, 1.2.8, 1.2.9, 1.2.10.
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.	-	13,16	Расходы не учтены в тарифном решении.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	418,03	941,37	Аренда офиса и производственных помещений не учтена в тарифном решении в полном объеме.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	749,45	750,20	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	407,49	434,19	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1 261,68	1 176,38	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	133,00	-	Убыток по предприятию.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	72,57	120,51	Налог на имущество, прочие налоги и сборы (гос.пошлина).
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 235,88	3 392,96	Осуществление технологического присоединения льготных категорий.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	47	

1.2.1.1	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.	-	-	
1.2.1.2	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	41,76	35,92	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 5 823,49	-	В тарифном решении проведены корректировки в соответствии с Приказом ФСТ.
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.	9 378,74	9 251,64	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 275,9	3 286,6	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	2,86295	2,83955	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 332	1 393	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	11,21	11,21	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	-	-	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	3,20	3,20	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	8,01	8,01	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	200,72	200,72	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	-	-	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	0,44	0,44	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	57,33	57,33	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	142,95	142,95	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	577,40	577,40	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	-	-	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	107,40	107,40	

4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	470,00	470,00	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	97,86	97,86	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	-	-	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0,37	0,37	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	30,13	30,13	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	67,36	67,36	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	15	15	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого 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*****	%	х	х	х

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при
** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам
*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются
**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением
***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства