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 2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	**26 425,91**	**23 134,24**	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	**14 026,82**	**14 069,69**	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	11 325,75	10 349,88	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	725,67	395,03	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.	10 600,07	9 954,85	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 584,75	3 593,65	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.	116,32	126,15	
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 (с расшифровкой)****	тыс. руб.	116,32	126,15	
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.	**12 399,09**	**9 064,55**	См. пункты: 1.2.3, 1.2.6, 1.2.7, 1.2.8., 1.2.9, 1.2.10., 1.2.12.
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.	1 148,56	1 607,23	Аренда офиса и производственных помещений не учтена в тарифном решении в полном объеме.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	785,76	700,32	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	407,79	3 719,60	Введение основных средств.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1 883,84	-	Убыток по предприятию.
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	133,00	-	Убыток по предприятию.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	96,41	240,92	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.	3 228,56	1 462,14	Осуществление технологического присоединения льготных категорий.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	80,00	

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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 715,16	1 334,34	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с п.34.1 ПП РФ 1178
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- **8 022,92**	-	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.	**9 843,33**	**7 570,98**	В результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 274,90	2 461,96	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,14	
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.	1 393,00	1 409,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	15,37	15,37	
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	12,17	12,17	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	207,37	212,56	
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.	0,56	0,56	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	63,87	63,87	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	142,94	148,13	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	631,20	635,80	
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.	523,80	528,40	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	102,50	105,96	
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	34,77	34,77	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	67,36	70,82	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,53	14,05	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	4 704,57	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
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
** 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