

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

**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 "Коммунальная сетевая компания"

ИНН: 5256122751

КПП: 525601001

Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	36 509,55	42 511,35	
1.1	Полконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	12 848,91	11 244,43	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		934,51	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		260,43	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		7,17	
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.		666,91	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		612,91	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 154,28	5 026,74	С 2020 года в ООО "КСК" сформировано подразделение "Электросилового участок", соответственно при утв расходов на ДПР расходы на ФОТ не учтены. Эксплуатация и ремонт объектов ЭСХ на начало ДПР учитывалась в составе расходов на услуги подрядных организаций
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		41,585	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 694,63	5 283,17	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		5 283,17	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	29 324,51	31 266,92	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 569,73	2 383,82	В арендной плате, принятой в тариф, учтена величина амортизации по макс СПИ, а не по СПИ по бухгалтеру собственника.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	400,05	932,04	увеличение ФЭП по подразделению "Электросилового участок"
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	20 960,76	21 557,27	по нескольким объектам СПИ по бухгалтеру меньше максимального срока по аморти. Группе
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	6 365,07	6 393,79	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		0	
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.		0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	28,90	0,000	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-5 663,88		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	661,66	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	17 427,47	13 625,50	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 596,30	3 535,14	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,79	3,85	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	558	572	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	89,54	89,54	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	89,54	89,54	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	337,93	333,21	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	223,70	223,86	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	114,23	109,35	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	895,30	1 118,50	Уточнение УЕ по техническим паспортам, а именно тип выключателей.
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	895,30	1 118,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	106,22	104,46	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	63,91	63,96	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	42,31	40,50	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
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	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 неподконтрольных 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.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.