

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 "Каскад-Энергосеть"
ИНН: 4028033476
КПП: 402801001
Долгосрочный период регулирования: 2020 -2024 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
/	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание (без учета стоимости потерь э/э)	тыс. руб.	44562,02	52097,07	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	18248,42	20461,70	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	13615,93	14666,79	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	229,79	43,9717	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0	
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.	13386,14	14622,8164	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4173,19	5263,41	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме (численность работников)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	459,30	531,50	Информация о результатах измерений АИИС КУЭ (РЖД); вывоз мусора; почтовые расходы; услуги связи; программы: "ДИАДОН"; обучение персонала; охрана труда.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (общехозяйственные расходы, э/э на хозяйственные нужды, страхование автомоб.) <****>	тыс. руб.	419,30	439,20	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов (расходы на оплату услуг банка)	тыс. руб.	40,00	92,3	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	26009,46	31635,37	
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.	2758,92	4117,14	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1268,65	1078,52	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	17550,34	23311,22	Ввод основных средств в 2022г. (в соответствии п.27 Основ ценообразования, утв. Постановлением Правительства РФ 29.12.2011 №1178 (амортизация посчитана исходя из максимального срока использования)
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3779,86	3019,40	
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 (госпошлина за гос. регистрацию прав на недвиж. имущество + расходы БТИ)	тыс. руб.	651,69	109,0932	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	304,15	0	
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	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	17652,50	15807,01	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс. кВт.ч.	3553,30	4797,88	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт.ч.	4,9679	3,2900	
1.3	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.	668	690	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA	77,707	77,707	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения	MVA	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	324,13	490,05	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения	у.е.	-	-	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1613,7	1618,3	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	119,75	173,07	
5.п	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	км	-	-	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	71,77	79,55	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	67039,09	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России <****>	%	4,14	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 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.

<****> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178.

<****> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.

Генеральный директор ООО "Каскад-Энергосеть"

А.Г.Чесноков