

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 2021		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание (без учета стоимости потерь э/э)	тыс. руб.	40156,26	50168,45	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	17734,48	26574,83	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	13232,45	19981,34	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	223,31	117,08	
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.	13009,15	19864,26	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4055,65	5577,36	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.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	446,38	1016,13	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	38,19	9,61	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (общезаявственные расходы, э/э на хозяйственные нужды, страхование автомоб.) <****>	тыс. руб.	368,13	891,66	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	-	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов (расходы на оплату услуг банка)	тыс. руб.	40,06	70,8	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	23852,26	23593,62	
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.	1342,74	3362,51	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1232,92	1370,48	Привлечение ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	21191,21	18798,09	В соответствии п.27 Основ ценообразования, ута Постановлением Правительства РФ 29.12.211 №1178 (амортизация перечислена 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.	77,61	62,54	При уплате налога на имущество учтено льготное налогообложение объектов
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 (экология)	тыс. руб.	7,78	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1430,48	0	
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 (потери) электроэнергии	тыс. руб.	9046,69	10836,17	Объем потерь увеличился в связи с увеличением полезного отпуска
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс. кВт.ч.	3198,20	3658,30	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт.ч.	2,8287	2,9621	
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.	634	638	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	76,747	77,547	Ввод новой ТП
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	299,53	324,13	
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.	1598,44	1613,7	Ввод основных средств в 2021г.
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	112,561	119,74	Ввод основных средств в 2021г.
5.п	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	69,98	71,77	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	14812,13	
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

Примечания:

<*> 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 соответствующих показателей расходов раскрыты в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

<***> Информация о фактических значениях показателей расходов услуг за отчетный период на основании данных раздельного учета выводов по регулированию видам деятельности.

<****> При наличии сведений об фактических значениях показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

<****> В соответствии с пунктом 29 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 в области электрической энергии Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.

Начальник ПАО ООО «Каскад-Энергосеть»

Шебакина С.А.

Шебакина С.А.

Начальник планово-экономического отдела
ООО «Каскад-Энергосеть»
Шебакина С.А.
по доверенности №21 от 11.08.2021