

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: 2018-2022 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021г		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	35 364,47	28 148,37	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 291,58	1 973,28	
1.1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	164,68	-	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	-	-	
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.	164,68	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 752,58	1 973,28	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	374,32	-	
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.	364,96	-	
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.	33 018,64	26 175,09	
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.	-	-	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	525,77	476,43	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	29 281,90	25 618,38	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 203,96	80,28	В соответствии с начисленным налогом (действует льгота)
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 (электроэнергия на хозяй. нужды)	тыс. руб.	7,01	-	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	54,25	-	
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.	2 826,27	2 958,14	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс. кВт.ч.	1 020,00	1 027,63	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт.ч.	2,77	2,88	
1.3	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X			X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	270,00	295,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	37,70	37,70	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	195,56	211,81	
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.	414,39	416,70	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	61,25	67,15	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00	100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		12 894,38	Покупка объектов, строительство новых объектов, модернизация
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		8 333,34	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%			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>

<***> 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 4.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 406.

Генеральный директор



А.Г. Чесноков