

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-Энерджи"

ИНН: 4028033476

КПП: 402801001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2022 гг.

№ 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.	326 389,50	350 979,47	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	144 289,57	153 909,80	
1.1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	-	-	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	874,84	422,54	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	874,84	422,54	
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.	112 092,74	126 754,61	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме (не учитывались АВР)
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	30 640,77	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	29 321,13	25 694,98	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 000,86	1 037,67	
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.	-	-	
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.	158 974,07	197 069,67	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3 309,87	5 958,82	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	257,37	10 591,13	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 796,34	5 304,59	Фактически ФОТ в меньшем объеме
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	120 787,72	174 278,70	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	25 822,76	930,33	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.	-	6,11	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / убыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	23 125,86	-	
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.	85 688,65	48 195,46	По факту 2021г., проведена не вся стоимость потерь, в связи с разногласиями по стоимости
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс. кВт.ч.	27 835,00	16 777,05	При тарифном регулировании учтен установленный на долгосрочный период % потерь, по факту 2021г размер показателя меньше
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт.ч.	3,08	2,87	По факту 2021г., проведена не вся стоимость потерь, в связи с разногласиями
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.	нет информации	1 269,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	нет информации	799,60	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		2 049,98	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	7 262,33		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		6 848,24	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	нет информации	592,74	
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.			Покупка офиса, покупка и строительство новых объектов, модернизация
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		396 502,00	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России <****>	%		170 492,00	X

Примечание:

<*> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при определении 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> указывается причина их возникновения.

<****> В соответствии с пунктом 28 Основного положения 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 28.05.2014 N 400.

Генеральный директор

