

**Раскрытие 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 "Казанская энергетическая компания"

ИНН: 1661026881

КПП: 165701001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Примечание <sup>5</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	56 934,46	70 169,54	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	35 600,32	34 695,56	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10 065,49	8 672,24	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 643,68	3 495,21	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	783,27	597,94	
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.	5 638,54	4 579,08	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4 905,02	3 118,37	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	17 542,87	17 534,69	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7 991,97	8 488,64	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	7 991,97	8 488,64	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	30 648,93	35 473,98	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	20 106,09	20 586,15	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 333,03	3 640,28	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 640,79	4 106,56	

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	31,40	4 966,08	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 437,11	1 581,16	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	100,50	170,97	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	8	8	
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	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		422,79	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-9 314,79	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5 688,29	3 716,31	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 030,80	7 058,28	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,586	2,371	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 541,49	2 976,91	
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.	645	676	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	129,272	159,572	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	62	74,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	0	6,3	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	67,272	78,672	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	226,89	279,10551	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	15,20	15,37	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	0,00	4,08	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	137,13	169,8833	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	74,57	89,77221	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 320,00	1706,716	
4.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	444,00	551,7	
4.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	0,00	121,1	



4.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	876,00	1033,916	
4.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	0,00	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	79,958	102,0603	
5.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	км	8,035	8,035	
5.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	км	42,119	3,4	
5.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	км	27,734	57,259	
5.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	км	2,07	33,3663	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	83,84	76	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	36 293,55	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	36 293,55	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	1,75	X	X

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Генеральный директор ООО "КЭК"



А.В. Юдин