

**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 «Томские электрические сети»
ИНН:	7017380970
КПП:	701701001
Долгосрочный период регулирования:	2019                      2023

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание 3
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	50 939,12	56 236,82	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	38 955,43	22 310,06	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10 739,74	3 449,60	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 612,02	2 861,17	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	3 127,72	588,43	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	27 205,87	17 653,66	
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.	1 009,82	1 206,80	
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 (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	1 009,82	1 206,80	
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	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ всего	тыс. руб.	32 455,29	33 926,76	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 903,56	13 251,21	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 270,58	3 822,50	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6 039,29	7 542,08	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	724,97	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	219,65	150,56	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 770,27	2 081,01	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 520,83	4 837,39	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	68	68	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 006,14	2 242,01	

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-20 471,60	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.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 253,14	11 255,14	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 758,20	4 466,24	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2,72821	2,58554	
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.	889	889	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	121,61	140,36	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	12,60	12,60	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	109,01	127,76	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	400,20	535,11	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	0,25	0,25	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	279,07	385,29	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	120,87	149,57	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 461,02	1 888,22	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	92,00	92,00	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	1 369,02	1 796,22	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	158,83	222,91	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0,08	0,08	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	110,17	163,03	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	48,59	59,81	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	54,79	50,66	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	5 292,38	5 292,38	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 837,39	4 837,39	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	7,77	6,08	

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.