

**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.	2021		Примечание 3
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	139 621,85	143 812,32	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	44 568,25	36 781,87	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9 469,05	10 722,59	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	9 469,05	10 040,76	
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.	0,00	681,83	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	33 843,03	23 733,64	
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.	1 256,17	2 325,64	
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) ⁴	тыс. руб.	1 256,17	1 257,93	
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.	103 714,63	115 691,48	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	2 851,22	1 788,68	
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.	10 449,23	13 002,55	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 288,28	4 428,86	
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.	6 764,26	9 942,11	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 092,39	6 828,39	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 257,28	2 857,25	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	26 254,54	37 387,70	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	68	243	
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.	43 757,43	39 455,94	

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-8 661,03	-8 661,03	
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.	15 747,82	17 081,80	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 466,24	5 901,02	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0,00000	0,00000	
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.	2 023	2 023	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	139,80	203,90	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	12,60	60,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	127,20	143,90	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	541,66	594,95	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	0,25	3,87	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	385,16	411,84	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	156,24	179,25	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 878,52	2 234,82	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	92,00	184,00	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	1 786,52	2 050,82	
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	225,87	254,93	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0,08	2,66	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	162,95	177,20	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	62,85	75,08	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	49,98	47,89	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	35 724,00	35 724,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	5 366,35	5 366,35	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	7,77	6,64	

Примечание:

¹ 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.

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

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

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

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