

**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.	2019		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	63 581,50	46 145,25	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	8 573,45	6 720,13	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 953,20	3 249,63	
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.	2 620,25	3 470,50	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	22 791,77	14 641,92	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	845,99	4 653,83	
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) ⁴	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.			
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.	3 621,33	6 905,33	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 928,69	4 426,01	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 385,62	4 332,86	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3 378,64		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	7 639,05	2 971,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7,66	1 494,17	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	18 553,29		
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	тыс. руб.			

	полномочий (предписания)				
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-12 143,99		
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 (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	12 637,43	11 285,08	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5,10	4,61	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 479,775127	2 450,613898	
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	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	99,12	134,21	
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	86,52	121,61	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	275,92	400,19	
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.	208,62	279,07	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	67,05	120,87	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 191,92	1 461,02	
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.	1 099,92	1 369,02	
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	111,02	158,84	
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	85,68	110,17	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	25,26	48,59	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	57,10	54,79	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	7,77	7,77	Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 N 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций"

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.