

**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 "Электросетевая транспортная компания"

ИНН: 6324071203

КПП: 632401001

Долгосрочный период регулирования: 2018 — 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1718,97	2118,05	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1405,08	1215,5	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	323,62	2,7	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	2,70	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	323,62	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	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	951,33	1179,2	не все расходы были
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	130,13	33,6	
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) <sup>4</sup>	тыс. руб.	130,13	33,6	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	557,7	902,55	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	237,33	447,47	не все расходы были приняты в
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	288,95	358,47	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0	0	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	31,42	92,61	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0	0	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	1	
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	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	4	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-243,81	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	323,62	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	734,83	722,05	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	277,634	242,27	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,6468	2,9803	
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.	31	31	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	11,44	11,44	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	0	0	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	11,44	11,44	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	42,06	42,06	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	24,31	24,31	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	17,75	17,75	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	174,9	174,9	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	0	0	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	174,9	174,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	18,799	18,799	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	7,664	7,664	
5.2	в том числе длина линий электропередач	км	11 135	11 135	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
5.2.	на уровне напряжения НН	км	11,155	11,155	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	39,85	39,85	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	3,91	X	X