

**Форма раскрытия 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: АО "Торэлектросеть"

ИНН: 5836601606

КПП: 5836601001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план*	факт**	
I	Структура затрат	х			х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	147 229	150 457	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	63 207	65 021	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10332	10522	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 648	4 912	отклонения связаны с увеличением расходов на ГСМ, запчасти, необходимых инструментов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	6 684	5 610	
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	46 874	47 397	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 227	2 255	
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)****	тыс. руб.	3 227	2 255	
	расходы на энергию на свои нужды	тыс. руб.	434	624	выданы ставки для переработки веток
	услуги связи	тыс. руб.	275	199	
	работы и услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	152	32	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	336	284	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.			
	расходы на командировки	тыс. руб.	31	125	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	127	86	Отклонения возникли в связи с не проведением курсов по теме необходимой для повышения квалификации персонала
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	390	376	
	расходы на страхование	тыс. руб.	133	239	исключение договора ДМС не заложено в тарифе
	другие прочие расходы	тыс. руб.	1 350	290	
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.	2773	4847	Отклонения возникли в связи с расходами на судебные издержки, штрафы, убытки прошлых лет и т.д., которые не были учтены в плане на долгосрочный период регулирования
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в ИВВ, всего	тыс. руб.	18490	23393	
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.	0		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14250	14365	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 220	4 460	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	244	2 732	Фактическое значение определено в соответствии с нормами налогового законодательства РФ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 051	1 070	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.11	Средств, полученных в результате участия в конкурсе сетей сетевой организации ФСТ России, приняты на основе рассмотрения заявок или осуществлены в соответствии с решением ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с применением механизма индексации	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	725	766	
	проценты за пользование кредитными средствами	тыс. руб.			
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	725	766	
	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	6 684	5 610	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	64016	57058	Отклонения связаны с уменьшением объема потерь з/э, в связи с реализацией мероприятий по их снижению
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	19 605	17 753	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	67455	69058	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	-	-	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	67455	69058	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 169,00	2 191,70	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	-	-	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	679,21	691,43	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 489,79	1 500,27	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3 386,20	3 512,50	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	-	-	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	3 386,20	3 512,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км			
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	-	-	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	223,01	226,57	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	723,51	729,16	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Выход в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	13,7714		х