

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО "Крымтранзитэнерго"
ИНН: 9102176257
КПП: 910201001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	120 595	158 481	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	110 273	141 896	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	73 700	99 018	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 492	4 479	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	71 208	55 584	
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	38 955	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	20 262	20 985	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0	3 192	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	16 312	18 701	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	7 685	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	1 973	2 868	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	53	187	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	14 285,41	7 960,64	
	услуги связи	тыс. руб.	69	149	
	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	2 771	420	
	расходы на услуги коммунального хозяйства		0	107	
	расходы на информационные услуги		0	980	
	расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	7 918	30	
	расходы на сертификацию	тыс. руб.	0	0	
	транспортные услуги	тыс. руб.	2 639	2 570	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	0	601	
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	431	58	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	457	289	
	прочие непредвиденные расходы	тыс. руб.	0	2 755	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.		16 592	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.		411	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0	16 181	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			

1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	10 321,91		
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		7	
1.5	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	71 208	55 584	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	38 406	20 680	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	12 520	6 775	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 068	3 052	
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.	788	788	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	257,585	257,585	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	221,085	221,085	
	подстанций на уровне напряжения СН1	Мва	6,5	6,5	
	подстанций на уровне напряжения ВН	Мва	30	30,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	610,19	610,19	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на напряжении СН2	у. е.	503,88	503,88	
	линиям электропередач на напряжении ВН	у.е.	3,76	3,76	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на напряжении НН	у. е.	102,55	102,55	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	2943,6	2943,6	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	2658,8	2658,8	
	по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	79,2	79,2	
	по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	205,6	205,6	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	187,517	187,517	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	147,557	147,557	
	на уровне напряжения СН1	км			
	на уровне напряжения ВН	км	1,98	1,98	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	37,98	37,98	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	93,2	93,2	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ³	%	10,73	5,4	