

**Форма раскрытия информации
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирование деятельности которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат) на
2017 год**

Наименование организации: ООО "ЭТС"
ИНН: 2465299958
КПП: 246501001

без НДС

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание (без учета оплаты потерь)	тыс. руб.	2 004,70	3 956,49	
1.1.	Себестоимость, всего	тыс. руб.	2 004,70	3 795,16	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	190,30	331,08	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	14,89	79,81	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	14,89	79,81	
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.	175,41	251,27	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	175,41	251,27	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	479,30	1 300,88	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	479,30	1 300,88	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	1 335,10	1 697,51	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	465,70	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	90,00	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	0,00	176,00	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	0,00	199,70	
	расходы на обучение персонала;	тыс. руб.		48,65	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций	тыс. руб.		19,27	
	разработка веб-сайта	тыс. руб.		27,58	
	информационные услуги (передача данных в ФАС, РЭК)	тыс. руб.		8,40	
	страхование	тыс. руб.		9,00	
	транспортные расходы	тыс. руб.		50,99	
	электроэнергия	тыс. руб.		1,49	
	расходы на услуги банков	тыс. руб.		31,46	
	пени и штрафы по налогам	тыс. руб.		2,85	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0,00	161,33	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	50,00	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0,00	111,33	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.4	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план	факт	
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.	0,00	0,00	
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	0,00	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	669,60	1 631,95	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0,00	1 042,80	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	200,00	488,36	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00	2,13531	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	41,00	52,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	16,00	16,00	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения				
	ВН	МВа			
	СН1	МВа			
	СН2	МВа	16,00	16,00	
	НН	МВа			
2.n1	Количество условных единиц всего:	у.е.	117,01	117,01	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	9,71	9,71	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения	у.е.	9,71	9,71	
	ВН				
	СН1				
	СН2		8,67	8,67	
	НН		1,04	1,04	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	107,30	107,30	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	107,30	107,30	
	ВН				
	СН1				
	СН2		107,30	107,30	
	НН				
5	Длина линий электропередач, всего	км	2,84	2,84	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения от 3-10 кВ	км	2,48	2,48	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения до 1 кВ	км	0,36	0,36	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план	факт	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец 2017 года, в том числе объекты, введенные в эксплуатацию в 2016 году и неучтенные регулирующим органом при утверждении НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	не утвержден		

Генеральный директор

Е.И. Каледа