

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

Наименование организации ООО "АТЭК74"
ИНН: 7447255594
КПП: 744701001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 119	12 987	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	5 119	12 987	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 313	1 363	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	431	6	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	84	
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.	883	1 274	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	169	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	1 324	621	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0	1 875	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	2 482	4 262	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 151	2 882	В связи с вновь заключенными договорами аренды
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	0	1 182	Не были предусмотрены тарифным решением
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой):****	тыс. руб.	331	199	Не были предусмотрены тарифным решением
1.1.4.5.1	обучение персонала	тыс. руб.	0	4	
1.1.4.5.2	иные расходы	тыс. руб.	0	195	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0	2 268	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	4 865	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0	1 814	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	1 814	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	

1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
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	0	
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	
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	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	253	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 052	1 925	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,037	0,857	выполнение мероприятий по снижению потерь э/э
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./кВт·ч	1,979	2,246	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	126	175	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	13	23	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 1-20 кВ	МВа	13	23	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	37	99	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 3-10 кВ	у.е.	21	56	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 0,4 кВ	у.е.	16	43	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	145	347	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на 1-20 кВ	у.е.	145	347	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	13	35	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
5.1	в том числе длина линий электропередач на 3-10 кВ	км	7	19	
5.2	в том числе длина линий электропередач на 0,4 кВ	км	6	15	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	67	87	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	52 910	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	52 910	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	х