

**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:** ООО «Композит-Энерго»

**ИНН:** 7326038595

**КПП:** 732601001

**Долгосрочный период регулирования:** 2015 – 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 г.		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7539	7480	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5575	4957	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	874	783	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	874	783	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2908	2824	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1687	1350,0	
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 (не запланированные расходы)****	тыс. руб.	–	122,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1964	2523	
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.	955	1261	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	872	858	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	–	–	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	112	112	

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	–	–	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	24	243	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1	49,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	–	–	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1279	1351	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,61	0,61	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2106	2297	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	33	33	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	11,440	11,440	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	11,0	11,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	52,2	63,9	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	52,2	63,9	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	185,7	176,7	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	185,7	176,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	16,7	21,02	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	16,7	21,02	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	471	471	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	471	471	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	8,68	x	x