

**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: 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 г.		Примечание ***
			план *	факт**	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8938,35	7917,80	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5029,44	4704,03	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	–	58,83	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	–	58,83	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	–	–	
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.	1122,37	1200,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	–	–	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3375,98	3131,66	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	343,01	281,43	
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.	343,01	281,43	
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.	161,64	–	
1.1.6	Внереализационные расходы:	тыс.руб.	26,44	32,11	
	Расходы банка	тыс. руб.	26,44	32,11	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3027,37	3213,72	
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.	1705,16	2056,70	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1012,79	757,55	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	112,31	112,31	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	–	–	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	201,00	287,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	56,10	0,16	
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	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.	–	–	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	–	–	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	821,54	–	
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.	1467,97	1891,97	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс.кв/ч	557,50	693,84	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.кВтч	2,63313	2,72683	

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.	173	173	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	11,440	13,440	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	62,733	68,260	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
		СН2	30,66	33,460	
		НН	32,0733	34,80	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	184,70	198,90	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е. СН2	184,70	198,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	20,639	22,449	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
		СН2	8,760	9,560	
		НН	11,879	12,889	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	244,399	244,399	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	244,399	244,399	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	7,24	8,16	х