

Приложение 3  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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 Акционерное общество "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"

ИНН: 7743222662

КПП: 774301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	23389,59	21376,85	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.			
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	260,05	142,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	218,92	95,95	
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.	41,13	46,85	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	580,8	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	6708,06	9875,67	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	2134,89	2479,08	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.			
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2061,18	2812,29	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	538,8	532,2	
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.	2482,36	1067,09	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0	-2981	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	-	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0	-3945	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0	-	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0	-	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	-	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	-	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	-	

1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		1005,06	
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	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	580,8	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	7381,61	1929,51	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2467,38	716,275	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,991679	2,693812	
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.	109	109	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	21,01	21,01	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 10/0,4 кВ уровне напряжения	МВа	21,01	21,01	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	51,44	51,44	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	16,02	16,02	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	35,42	35,42	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	252,5	252,5	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	252,5	252,5	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	17,697	17,697	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	4,577	4,577	

5.1	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	13,12	13,12	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	9,15	x	x

## Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.