

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 деятельности которых осуществляется методом экономически  
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСетьРемонт"

ИНН: 2130218121

КПП: 213001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>13 764,17</b>	<b>40 946,11</b>	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	13 764,17	40 946,11	При установлении тарифов не учтены расходы в полном размере
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	957,77	2 371,80	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	839,07	264,93	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	118,70	2106,87	При установлении тарифов не учтены расходы на осуществление расходов на ремонт. Ремонт проведен в связи с производственной необходимостью
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.		0,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	12 024,59	36139,94	При установлении тарифов нормативная численность не учтена в полном размере
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0,00	138,61	х
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	781,81	2295,76	При установлении тарифов не учтены расходы в полном размере
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	581,10	760,78	х
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			х
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	х
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	х
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	200,71	1534,98	При установлении тарифов не учтены расходы в полном размере
1.1.4.5.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	21,21	16,54	Договора на услуги заключены в конце года
1.1.4.5.2	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.		0,00	х
1.1.4.5.3	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.		189,97	При установлении тарифов не учтены расходы в полном размере
1.1.4.5.4	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	107,94	218,13	При установлении тарифов не учтены расходы в полном размере
1.1.4.5.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	36,19	187,39	При установлении тарифов не учтены расходы в полном размере
1.1.4.5.6	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	19,78		
1.1.4.5.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	892,47	При установлении тарифов не учтены расходы в полном размере
1.1.4.5.8	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	15,59	30,49	При установлении тарифов не учтены расходы в полном размере
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	

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	x
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
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	x
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	x
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	x
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	118,70	2106,87	При установлении тарифов не учтены расходы на ремонт ЭСХ
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>43 964,82</b>	<b>48121,37</b>	Достигнута экономия потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13 609,96	15047,54	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,2303	3,1980	Цена покупки электрической энергии в объеме не превышения величины потерь, указанной в сводном прогнозе баланса
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	12	12,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	322,46	322,46	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	321,00	321,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-2 уровне напряжения	МВа	1,46	1,46	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	34,93	281,03	При утверждении тарифов учтен не полный объем электросетевого оборудования
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	11,03	11,03	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у.е.	23,67	269,77	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	0,23	0,23	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	1571	1904,00	При утверждении тарифов учтен не полный объем электросетевого оборудования, с апреля приняты в аренду кабельные линии
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	840	896,00	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	731	1008,00	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	19,82	103,67	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	5,82	5,82	

5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	13,91	97,76	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	0,09	0,09	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,52	80,32	При утверждении тарифов учтен не полный объем электросетевого оборудования
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,33	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.