

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 Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСетьРемонт"

ИНН: 2130218121

КПП: 213001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>17 162,05</b>	<b>57 487,71</b>	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	17 225,85	57 487,71	При установлении тарифов не заложены в полном объеме
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 245,59	7 095,85	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 091,22	1175,26	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	154,37	5920,60	При установлении тарифов не учтены расходы в необходимом объеме на осуществление ремонта. 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.	154,37	1568,22	
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.	15 638,14	47760,83	При установлении тарифов нормативная численность не учтена в необходимом количестве.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0,00	742,12	х
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	342,12	1888,90	При установлении тарифов не учтены расходы в необходимом объеме
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	81,09	278,25	х
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	0,00	78,41	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.	261,03	1532,24	При установлении тарифов не учтены расходы в необходимом объеме
1.1.4.5.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	27,58	13,94	
1.1.4.5.2	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	х
1.1.4.5.3	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	265,81	Расходы не были учтены при установлении тарифа
1.1.4.5.4	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	140,38	234,63	При установлении тарифов не учтены расходы в необходимом объеме
1.1.4.5.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	47,07	153,66	При установлении тарифов не учтены расходы в полном объеме
1.1.4.5.6	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	25,72	0,00	
1.1.4.5.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	821,62	При установлении тарифов не учтены расходы в необходимом размере
1.1.4.5.8	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	20,28	42,59	При установлении тарифа расходы не учтены в необходимом размере
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	27,54	0,00	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	27,54	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.	-91,34	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.	154,37	5920,60	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>50 399,51</b>	<b>58640,46</b>	Расходы на оплату технологических потерь превысили запланированные объемы, в связи с арендой дополнительных кабельных линий
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13 513,50	17180,03	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,7296	3,4133	Средняя цена покупки электрической энергии в объеме не превышения величины потерь, указанной в сводном прогнозном балансе
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.	281,03	281,03	
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.	269,77	269,77	Заклучен договор на аренду сетей в период регулирования
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.	1904	1904,00	При утверждении тарифов учтен не полный объем электросетевого оборудования, приняты в аренду кабельные линии в регулируемый период
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	896	896,00	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	1008	1008,00	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	90,13	90,13	

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	84,22	84,22	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	0,09	0,09	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	80,32	80,32	Заключен новый договор аренды кабельных линий
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.

Приложение 2  
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, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Общество с ограниченной ответственностью

Наименование организации: "ЭнергоСетьРемонт"

ИНН: 2130218121

КПП: 213001001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>17 924,59</b>	<b>х</b>	
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>14 577,28</b>	<b>х</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 345,08	х	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 178,38	х	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	166,70	х	
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.	166,70	х	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		х	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	12 950,32	х	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	281,88	х	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	281,88	х	
1.1.3.3.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	29,79	х	
1.1.3.3.2	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	151,59	х	
1.1.3.3.3	расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	27,78	х	
1.1.3.3.4	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	50,83	х	
1.1.3.3.5	расходы на услуги банка	тыс. руб.	21,89	х	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	х	

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	x	
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4 141,89</b>	<b>x</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	178,80	x	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 936,90	x	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	26,19	x	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	x	
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.	0,00	x	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	x	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-794,58	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	166,70	x	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>52 896,02</b>	<b>x</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	14 145,70	x	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,74	x	
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	x	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	365,07	x	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	321,00	x	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-2 уровне напряжения	МВа	44,07	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	286,26	x	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	11,03	x	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	275,23	x	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	0	x	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2004	x	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	896	x	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	1108	x	
5	Длина линий электропередач, всего	км	91,00	x	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	5,82	x	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	85,17	x	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	0	x	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	80,32	x	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	x	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	x	
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. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* 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.

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