

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

Наименование организации ООО "Электросеть ЕС"

ИНН: 2446010095

КПП: 244601001

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2021 | | Примечание *** |
|-----------|--|-----------|------------|------------|--|
| | | | план * | факт ** | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 176 403,24 | 203 598,56 | |
| 1.1 | Себестоимость, всего | тыс. руб. | 176 134,80 | 180 614,56 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 16 421,55 | 18 779,60 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 4 581,36 | 5 165,28 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 2 529,71 | 2 529,71 | |
| 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. | 11 840,19 | 13 614,32 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 11 840,19 | 13 614,32 | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего | тыс. руб. | 47 967,31 | 43 616,94 | Отклонение факта от плана обусловлено пониженными тарифами по страховым взносам для субъектов МСП, установленными пп. 17 п. 1, п. 2.1 ст. 427 НК РФ. |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | | 547,73 | |
| 1.1.4 | Прочие расходы | тыс. руб. | 111 745,94 | 117 670,29 | |
| 1.1.4.1 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 87 598,90 | 91 420,00 | |
| 1.1.4.2 | налоги, пошлины и сборы | тыс. руб. | 0,00 | 1,79 | |
| 1.1.4.3 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1.4.4 | расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1.4.5 | прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс. руб. | 24 147,04 | 25 924,10 | |
| 1.2 | Прибыль до налогообложения | тыс. руб. | 268,44 | 22 983,99 | Отклонения обусловлено увеличением объемов потребления электрической энергии потребителями. |
| 1.2.1 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 4 596,80 | |
| 1.2.2 | Чистая прибыль, всего | тыс. руб. | 268,44 | 18 387,20 | |
| 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 | |
| 1.2.2.3 | в том числе дивиденды по акциям | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2.2.4 | в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой) | тыс. руб. | 268,44 | 0,00 | |
| 1.3 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 1.4 | Неполученный по независимым 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 | |
| 1.4.1.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | 0,00 | 0,00 | |
| 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 | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 14 369,90 | 16 144,03 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | нет данных | 4 984,74 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 2,18 | 2,44 | |

| | | | | | |
|-----|---|-----------|------------|----------|---|
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | нет данных | 2 040,11 | |
| 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. | 52 | 58 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | нет данных | 308,868 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения | МВа | нет данных | 214 | |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения | МВа | нет данных | 94,868 | |
| 2.3 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения | МВа | нет данных | 0 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе: | у.е. | 3 379,35 | 198,95 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения | у.е. | | 61,52 | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у.е. | | 114,37 | |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | | 23,07 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе: | у.е. | | 3 299,80 | |
| 4.1 | в том числе Количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения | у.е. | | 2 193,20 | |
| 4.2 | в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у.е. | | 1 106,60 | |
| 4.3 | в том числе Количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения | у.е. | 0,00 | | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего, в том числе: | км | нет данных | 84,791 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения | км | | 40,98 | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | | 35,27 | |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | | 8,54 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | нет данных | 46,79% | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | нет данных | 3 131,13 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | нет данных | 0,00 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | % | нет данных | 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.