

Приложение 2
к приказу Федеральной
службы по тарифам
от 24 октября 2014 года № 1831-э

Приложение 2. 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 «НЭС»

ИНН: 6234072107

КПП: 621101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

| N п/п | Показатель | Ед.изм. | 2020 Год | | Примечание*** |
|-----------|---|----------|----------|--------|---|
| | | | план* | факт** | |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс.руб. | 64536 | 73855 | 9319 |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс.руб. | 42324 | 43409 | 1085 |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс.руб. | 16611 | 14285 | -2326 (оптимизация расходов) |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб. | 2526 | 754 | -1772 |
| 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. | 14085 | 13531 | -554 |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс.руб. | 14085 | 13531 | -554 |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс.руб. | 13519 | 13788 | 269 |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс.руб. | - | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс.руб. | 11399 | 14058 | 2659 (ремонтны выполнены хоз. Способом) |
| 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. | 583 | 311 | -272 |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс.руб. | - | | |
| 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. | 795 | 1278 | 483 |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс.руб. | 20206 | 30446 | 10240 |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 5856 | 5295 | -561 |

| | | | | | |
|----------|--|----------|-------|-------|--|
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс.руб. | - | | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс.руб. | 3552 | 4732 | 1180 |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 4110 | 3052 | -1058 (изменение расчета страховых взносов в пандемию) |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс.руб. | - | | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс.руб. | 2608 | 13497 | 10889 (амортизация с учетом переоценки) |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | - | | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс.руб. | - | | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс.руб. | 3938 | 3794 | -144 |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс.руб. | 142 | 76 | -66 |
| 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. | 2006 | - | -2006 |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс.руб. | 14085 | 13531 | -554 |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс.руб. | 7964 | 6724 | -1240 |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 2725 | 2249 | -476 |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс.руб. | 2,923 | 2,990 | |
| IV | Натуральные (количественные) | X | X | X | X |

| | | | | | |
|-----|--|----------|-------|-------|---|
| | показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | | | | |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | 796 | 799 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 74,01 | 74,01 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН | МВа | 50 | 50 | |
| 2.2 | на уровне напряжения СН1 | МВа | - | - | |
| 2.3 | на уровне напряжения СН2 | МВа | 24,01 | 24,01 | |
| 2.4 | на уровне напряжения НН | МВа | - | - | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 369 | 373 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН | у.е. | 53 | 53 | |
| 3.2 | на уровне напряжения СН1 | у.е. | - | - | |
| 3.3 | на уровне напряжения СН2 | у.е. | 148 | 152 | |
| 3.4 | на уровне напряжения НН | у.е. | 168 | 168 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 784 | 784 | |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН | у.е. | 249 | 249 | |
| 4.2 | на уровне напряжения СН1 | у.е. | - | - | |
| 4.3 | на уровне напряжения СН2 | у.е. | 535 | 535 | |
| 4.4 | на уровне напряжения НН | у.е. | - | - | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 207,5 | 207,5 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН | км | 32,2 | 32,2 | |
| 5.2 | на уровне напряжения СН1 | км | - | - | |
| 5.3 | на уровне напряжения СН2 | км | 94,34 | 94,34 | |
| 5.4 | на уровне напряжения НН | км | 80,97 | 80,97 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 28 | 28 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс.руб. | - | - | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс.руб. | - | - | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России***** | % | 2,22 | 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](#).