

Приложение 2

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

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии
ООО "ТМК ЭНР"**

Наименование организации:

ИНН: 7453299712

КПП: 745901001

Долгосрочный период регулирования:

2021

-

2025

гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Год 2024 | | Примечание *** |
|-----------|---|-----------|------------|------------|---|
| | | | план * | факт ** | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 134 080,68 | 290 105,48 | См. расшифровку постатейно. |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 102 672,19 | 200 312,83 | См. расшифровку постатейно. |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 82 901,13 | 105 590,12 | См. расшифровку постатейно. |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 5 311,71 | 8 639,24 | Обслуживание части объектов хоз.способом. |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | - | 9 203,47 | В тарифном решении для ООО "СК ЭнР" ремонтная программа не была предусмотрена. После консолидации на сетях ТСО была реализована ремонтная программа. |
| 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. | 77 589,42 | 87 747,41 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - | 34 521,90 | В тарифном решении для ООО "СК ЭнР" ремонтная программа не была предусмотрена. После консолидации на сетях ТСО была реализована ремонтная программа. |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 18 919,59 | 77 624,18 | В тарифном решении для ООО "СК ЭнР" ФОТ предусмотрен только для АУП. После консолидации в штат ТСО был переведен ППП. |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - | - | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 851,47 | 17 098,53 | См. расшифровку постатейно. |
| 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. | - | 1 246,04 | Расходы по статье не учтены в тарифном решении. |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс. руб. | 851,47 | 15 852,49 | Расходы по статьям: юридические и информационные услуги, аудиторские и консультационные услуги, расходы на командировки и представительские не учтены в тарифном решении. |
| 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. | - | - | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 31 408,48 | 89 792,65 | См. расшифровку постатейно. |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 3 225,33 | 2 755,44 | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | - | - | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 6 078,09 | 7 632,66 | Принятие объектов ЭСХ в течение года по договорам аренды/субаренды. |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 5 751,56 | 23 238,81 | Пропорционально ЗП. |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | - | - | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 9 277,66 | 13 790,95 | Введение основных средств. |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 2 079,00 | 2 079,00 | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 519,75 | 21 200,28 | Прибыль по итогам года, в том числе на кап.вложения. |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|------------|------------|--|
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 195,05 | 1 376,68 | Расходы по налогу на имущество возрастают пропорционально количеству имущества в собственности, земельный налог и налог на транспорт не были учтены в тарифном решении. |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 4 242,60 | 16 741,53 | Осуществление технологического присоединения льготных категорий. |
| 1.2.10.1 | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений» | ед. | - | 105,00 | |
| 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. | 39,45 | 977,30 | Расходы на услуги банка возрастают пропорционально общим расходам. Учтены расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям. |
| 1.3 | недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | - 4 364,78 | - | В тарифном решении проведены корректировки в соответствии с Приказом ФСТ. |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего(пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | - | 43 725,37 | См. пункт 1.1.1.2 |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 249 453,30 | 314 263,87 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 43 713,20 | 78 499,97 | В связи с ростом общего объема поступления в сеть ээ. |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | руб./кВтч | 3,81590 | 3,70005 | |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | х | х | х | |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | 6 102,00 | 6 102,00 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 497,21 | 567,35 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН | МВа | 331,00 | 381,00 | |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1 | МВа | 44,20 | 44,20 | |
| 2.3 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2 | МВа | 122,01 | 142,15 | Принятие объектов ЭСХ в течение года по договорам аренды/субаренды. |
| 2.4 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН | МВа | - | - | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 1 210,71 | 1 378,23 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН | у.е. | 0,13 | 2,45 | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1 | у.е. | 33,37 | 33,37 | |

| | | | | | |
|-----|---|-----------|----------|-----------|--|
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2 | у.е. | 624,94 | 734,29 | |
| 3.4 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН | у.е. | 552,27 | 608,13 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 6 169,70 | 6 893,10 | |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН | у.е. | 2 770,60 | 3 232,20 | Принятие объектов ЭСХ в течение года по договорам аренды/субаренды. |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1 | у.е. | 650,90 | 650,90 | |
| 4.3 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2 | у.е. | 2 748,20 | 3 010,00 | |
| 4.4 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН | у.е. | - | - | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 577,52 | 645,59 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН | км | 0,10 | 1,32 | Принятие объектов ЭСХ в течение года по договорам аренды/субаренды. |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1 | км | 15,84 | 15,84 | |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2 | км | 266,74 | 302,54 | |
| 5.4 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН | км | 294,83 | 325,89 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 30,68 | 32,53 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | - | 89 872,47 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | - | 25 065,33 | Осуществление технологического присоединения. |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России***** | % | x | x | x |

Примечание:

| |
|--|
| * В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при |
| ** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам |
| *** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются |
| **** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением |
| ***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства |