

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  
за 2021 год**

Наименование организации: ООО "Предприятие электрических сетей-НК

ИНН: 1651050540

КПП: 165101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

| № п/п     | Показатель   | Ед. изм.  | Год          |              | Примечание ***   |
|-----------|--|-----------|--------------|--------------|--|
|           |  |           | план<br>2021 | факт<br>2021 |  |
| I         | Структура затрат   | х         | х            | х            | х  |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание  | тыс. руб. | 63420        | 72535        |  |
| 1.1       | Подконтрольные расходы, всего  | тыс. руб. | 50421        | 51439        |  |
| 1.1.1     | Материальные расходы, всего  | тыс. руб. |              |              |  |
| 1.1.1.1   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо   | тыс. руб. |              |              |  |
| 1.1.1.2   | на ремонт  | тыс. руб. | 16108        | 16183        |  |
| 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. |              |              |  |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт  | тыс. руб. |              |              |  |
| 1.1.2     | Фонд оплаты труда  | тыс. руб. | 26548        | 26970        |  |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт  | тыс. руб. |              |              |  |
| 1.1.3     | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)   | тыс. руб. | 7766         | 8286         |  |
| 1.1.3.1   | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)  | тыс. руб. | 341          | 365          |  |
| 1.1.3.2   | в том числе транспортные услуги  | тыс. руб. | 3147         | 3329         |  |
| 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. |              |              |  |
| 1.2       | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего  | тыс. руб. | 12999        | 21096        |  |
| 1.2.1     | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"   | тыс. руб. |              |              |  |
| 1.2.2     | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации   | тыс. руб. |              |              |  |
| 1.2.3     | Плата за аренду имущества  | тыс. руб. | 3775         | 3850         |  |
| 1.2.4     | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 8071         | 8199         |  |
| 1.2.5     | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб. |              |              |  |
| 1.2.6     | амортизация  | тыс. руб. | 397          | 1723         | приобретены объекты энергетического хозяйства, неучтенные в тарифе на 2020год            |
| 1.2.7     | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. |              |              |  |
| 1.2.8     | налог на прибыль   | тыс. руб. |              |              |  |
| 1.2.9     | прочие налоги  | тыс. руб. | 156          | 339          | рост налога на имущества из-за увеличения активов  |
| 1.2.10    | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 600          | 6985         | в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных ППРФ от 29.12.2011 №1178 |

|          |  |           |          |          |  |
|----------|--|-----------|----------|----------|--|
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.       | 28       | 43       |  |
| 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. | 1100     | 569,92   | п.5 ст.37 ФЗ-35 "Об электроэнергетики"           |
| II       | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)  | тыс. руб. | 16108    | 16183    |  |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб. | 17032    | 24015    | увеличение объема поступления в сеть эл. энергии |
| 1.1      | Справочно: Объем технологических потерь  | МВт·ч     | 6066000  | 8356187  |  |
| 1.2      | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии  | тыс. руб. | 2807,78  | 2873,91  |  |
| IV       | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  | х         | х        | х        | х  |
| 1        | общее количество точек подключения на конец года   | шт.       | 775      | 790      |  |
| 2        | Трансформаторная мощность подстанций, всего  | МВа       | 98,808   | 102,208  |  |
| 2.1      | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН   | МВа       | 6,3      | 6,3      |  |
| 2.2      | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I   | МВа       | 0        | 0        |  |
| 2.3      | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II  | МВа       | 92,508   | 95,908   |  |
| 2.4      | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН   | МВа       | 0        | 0        |  |
| 3        | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего   | у.е.      | 223,9906 | 281,9516 |  |
| 3.1      | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН  | у.е.      | 0,0688   | 0,0688   |  |
| 3.2      | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I  | у.е.      | 0        | 0        |  |
| 3.3      | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II   | у.е.      | 207,4    | 263,9    |  |
| 3.4      | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН  | у.е.      | 16,5218  | 17,9828  |  |
| 4        | Количество условных единиц по подстанциям, всего   | у.е.      | 742,8    | 763,5    |  |
| 4.1      | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН  | у.е.      | 105      | 105      |  |
| 4.2      | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I  | у.е.      | 0        | 0        |  |
| 4.3      | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II   | у.е.      | 637,8    | 658,5    |  |
| 4.4      | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН  | у.е.      | 0        | 0        |  |
| 5        | Длина линий электропередач, всего  | км        | 160,0636 | 207,17   |  |
| 5.1      | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН   | км        | 0,043    | 0,043    |  |
| 5.2      | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I   | км        | 0        | 0        |  |
| 5.3      | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II  | км        | 149,6646 | 195,797  |  |
| 5.4      | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН   | км        | 10,356   | 11,33    |  |
| 6        | Доля кабельных линий электропередач  | %         | 10,21    | 9,05     |  |
| 7        | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года   | тыс. руб. |          | 12676    |  |
| 7.1      | в том числе за счет платы за технологическое присоединение   | тыс. руб. |          | 11955    |  |
| 8        | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****   | %         | 8,82     | х        | х  |