

**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 "Предприятие электрических сетей-НК"

ИНН: 1651050540

КПП: 165101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

| № п/п     | Показатель  | Ед. изм.  | Год          |              | Примечание ***  |
|-----------|---|-----------|--------------|--------------|---|
|           |   |           | 2019<br>план | 2019<br>факт |   |
| I         | Структура затрат  | х         | х            | х            | х   |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание   | тыс. руб. | 82342,63     | 83056,44     |   |
| 1.1       | Подконтрольные расходы, всего   | тыс. руб. | 76992,02     | 76551,84     |   |
| 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. | 15863,2      | 15877,56     |   |
| 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. | 35679,1      | 35502,03     |   |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт   | тыс. руб. |              |              |   |
| 1.1.3     | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)  | тыс. руб. | 25449,72     | 25172,25     |   |
| 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. | 655,55       | 655,55       |   |
| 1.1.3.3   | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****   | тыс. руб. | 24794,17     | 24516,7      |   |
| 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. | 5350,61      | 6504,6       |   |
| 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. |              |              |   |
| 1.2.4     | отчисления на социальные нужды  | тыс. руб. | 5116,87      | 5119,79      |   |
| 1.2.5     | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений                                     | тыс. руб. |              |              |   |
| 1.2.6     | амортизация   | тыс. руб. | 156,45       | 1132,74      | приобретены объекты энергетического хозяйства, неучтенные в тарифе на 2019год |

|          |  |           |          |          |   |
|----------|--|-----------|----------|----------|---|
| 1.2.7    | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. |          |          |   |
| 1.2.8    | налог на прибыль   | тыс. руб. |          |          |   |
| 1.2.9    | прочие налоги  | тыс. руб. | 77,29    | 252,07   | рост налога на имущества из-за увеличение активов |
| 1.2.10   | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 0        | 680,66   |   |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.       | 27       | 27       |   |
| 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. |          |          |   |
| II       | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)  | тыс. руб. | 15863,2  | 15877,56 |   |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб. | 17680,71 | 22032,72 | увеличение объема поступления в сеть эл. энергии  |
| 1.1      | Справочно:<br>Объем технологических потерь   | МВт·ч     | 7,196    | 8,37     |   |
| 1.2      | Справочно:<br>Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии   | тыс. руб. | 2457,02  | 2626,67  |   |
| IV       | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями  | х         | х        | х        | х   |

|     |  |           |            |            |   |
|-----|--|-----------|------------|------------|---|
| 1   | общее количество точек подключения на конец года   | шт.       | 775        | 775        |   |
| 2   | Трансформаторная мощность подстанций, всего  | МВа       | 81,696     | 100,001    |   |
| 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       | 75,396     | 93,701     |   |
| 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.      | 198,9653   | 215,7581   |   |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения                | у.е.      | 0,0688     | 0,0688     |   |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН I уровне напряжения              | у.е.      | 0          | 0          |   |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН II уровне напряжения             | у.е.      | 198,8965   | 200,9645   |   |
| 3.4 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения                | у.е.      | 0          | 14,7248    |   |
| 4   | Количество условных единиц по подстанциям, всего   | у.е.      | 643,7      | 725,2      |   |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения                          | у.е.      | 105        | 105        |   |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН I уровне напряжения                        | у.е.      | 0          | 0          |   |
| 4.3 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН II уровне напряжения                       | у.е.      | 538,7      | 620,2      |   |
| 4.4 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения                          | у.е.      | 0          | 0          |   |
| 5   | Длина линий электропередач, всего  | км        | 148,315    | 156,408    |   |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения   | км        | 0,043      | 0,043      |   |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на СН I уровне напряжения                                       | км        | 0          | 0          |   |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на СН II уровне напряжения                                      | км        | 148,272    | 147,207    |   |
| 5.4 | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения   | км        | 0          | 9,158      |   |
| 6   | Доля кабельных линий электропередач  | %         | 10,13      | 9,54       |   |
| 7   | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года                             | тыс. руб. | 524 730,96 | 439 849,75 |   |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 524 730,96 | 439 849,75 |   |
| 8   | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | %         |            | x          | x |

Директор ООО "ПЭС-НК"

Главный инженер

Главный бухгалтер

Начальник ПТО



Е.В. Рогов

А.В. Удалов

Н.Е. Грачева

П.И. Инчин