

**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 "Региональная сетевая компания"

ИНН: 2466114215

КПП: 246750001

Долгосрочный период регулирования 2016 - 2020 гг.

| № п/п     | Показатель  | Ед. изм.  | 2020        |             | Примечание  |
|-----------|---|-----------|-------------|-------------|---|
|           |   |           | план        | факт        |   |
| I         | Структура затрат  | х         | х           | х           | х   |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание   | тыс. руб. | 378 970     | 331 987     | Всвязи с распространением COVID-19 в 2020 работы и услуги перенесены на новый срок  |
| 1.1       | Подконтрольные расходы, всего   | тыс. руб. | 110 546,780 | 160 584,000 |   |
| 1.1.1     | Материальные расходы, всего   | тыс. руб. | 59 312,210  | 52 030,000  |   |
| 1.1.1.1   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. | 6 310,980   | 6 168,000   |   |
| 1.1.1.2   | на ремонт   | тыс. руб. | 4 495,000   | 4 495,000   |   |
| 1.1.1.3   | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных) | тыс. руб. | 48 506,230  | 41 367,000  | Всвязи с распространением COVID-19 на СМР перенесены                                |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт   | тыс. руб. | 48 506,230  | 41 367,000  |   |
| 1.1.2     | Фонд оплаты труда   | тыс. руб. | 39 952,670  | 51 010,000  | Всвязи с принятием на баланс эл.сет х-ва увеличение затрат на обслуживание          |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт   | тыс. руб. |             |             |   |
| 1.1.3     | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)  | тыс. руб. | 11 028,770  | 22 263,000  |   |
| 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. |             |             |   |
| 1.1.3.3   | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****   | тыс. руб. | 11 028,770  | 22 263,000  | Увеличение эксплуатационных расходов,всвязи с принятием на обслуживание эл.сет х-ва |
| 1.1.3.3.1 | работы и услуги производственного характера   | тыс. руб. | 8 207,000   | 9 297,000   |   |
| 1.1.3.3.2 | работы и услуги непроизводственного характера   | тыс. руб. | 2 821,770   | 12 966,000  |   |
| 1.1.4     | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов  | тыс. руб. |             | 9 655,000   |   |
| 1.1.5     | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов  | тыс. руб. | 253,130     | 25 626,000  |   |
| 1.2       | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего   | тыс. руб. | 99 376,870  | 171 403,000 |   |
| 1.2.1     | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"  | тыс. руб. | 34 580,920  | 34 171,000  |   |
| 1.2.2     | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации  | тыс. руб. |             | 0,000       |   |
| 1.2.3     | Плата за аренду имущества   | тыс. руб. | 8 742,220   | 31 458,000  | Всвязи с принятием на обслуживание эл.сет х-ва                                      |

|          |  |           |             |            |  |
|----------|--|-----------|-------------|------------|--|
| 1.2.4    | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 12 145,610  | 11 134,000 |  |
| 1.2.5    | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование   | тыс. руб. |             | 0,000      |  |
| 1.2.6    | амортизация  | тыс. руб. | 23 648,870  | 36 567,000 | Всвязи с принятием на обслуживание эл.сет х-ва       |
| 1.2.7    | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. | 5 570,000   | 2 320,000  | Всвязи с распространением COVID-19 на СМР перенесены |
| 1.2.8    | налог на прибыль   | тыс. руб. | 1 392,500   | 46 271,000 |  |
| 1.2.9    | прочие налоги  | тыс. руб. | 13 296,750  | 9 482,000  |  |
| 1.2.10   | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение   | тыс. руб. |             | 0,000      |  |
| 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 | тыс. руб. |             | 0,000      |  |
| 1.2.12   | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)   | тыс. руб. | 0,000       | 0          |  |
| 1.3      | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)  | тыс. руб. | 169 046,840 |            |  |
| II       | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)  | тыс. руб. | 53 001,230  | 45 862,000 |  |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб. |             | 3 112,000  |  |
| 1.1      | Справочно: Объем технологических потерь  | МВт·ч     |             | 1 709,000  |  |
| 1.2      | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии  | руб./МВтч |             | 1,821      |  |

|     |   |           |           |           |   |
|-----|---|-----------|-----------|-----------|---|
| IV  | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми | x         |           |           | x |
| 1   | общее количество точек подключения на конец года  | шт.       | 1 597     | 1 597     |   |
| 2   | Трансформаторная мощность подстанций, всего   | МВа       | 457,324   | 457,324   |   |
|     | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:  | МВа       |           |           |   |
| 2.1 | ВН  | МВа       | 285,600   | 285,600   |   |
| 2.2 | СН1   | МВа       | 21,600    | 21,600    |   |
| 2.3 | СН2   | МВа       | 150,124   | 150,124   |   |
| 3   | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего  | у.е.      | 535,22    | 535,23    |   |
|     | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения  | у.е.      |           |           |   |
| 3.1 | ВН  | у.е.      | 1,960     | 1,960     |   |
| 3.2 | СН1   | у.е.      | 45,150    | 45,150    |   |
| 3.3 | СН2   | у.е.      | 402,340   | 402,340   |   |
| 3.4 | НН  | у.е.      | 103,780   | 103,780   |   |
| 4   | Количество условных единиц по подстанциям, всего  | у.е.      | 8165,5    | 8165,5    |   |
|     | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения  | у.е.      |           |           |   |
| 4.1 | ВН  | у.е.      | 5 069,000 | 5 069,000 |   |
| 4.2 | СН1   | у.е.      | 1 321,500 | 1 321,500 |   |
| 4.3 | СН2   | у.е.      | 1 775,000 | 1 775,000 |   |
| 4.4 | НН  | у.е.      | 0,000     | 0,000     |   |
| 5   | Длина линий электропередач, всего   | км        | 201,1     | 201,1     |   |
|     | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения   | км        |           |           |   |
| 5.1 | ВН  | км        | 1,030     | 1,030     |   |
| 5.2 | СН1   | км        | 25,870    | 25,870    |   |
| 5.3 | СН2   | км        | 135,760   | 135,760   |   |
| 5.4 | НН  | км        | 38,440    | 38,440    |   |
| 6   | Доля кабельных линий электропередач   | %         | 66        | 66        |   |
| 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 *****  | %         | 4,31      | x         | x |

Примечание:

\_\_\_\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов п

\_\_\_\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регул

\_\_\_\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановл

\_\_\_\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Прави