|  |
| --- |
| 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 сетевыми** |
| **организациями, регулирование деятельности которых** |
| **осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки** |
|  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная энергетическая компания» |
| ИНН: 7203412147 |
| КПП: 720301001 |
| Долгосрочный период регулирования: 2018 гг. |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Год | Примечание \*\*\* |
| план 2018г |  |
| I | Структура затрат | х | х | х  |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 119 840,65 |     |
| 1.1. |  Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 77 389,21 |     |
| 1.1.1. | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 28 616,37 |  |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. | 2 884,87 |   |
| 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. | 25 731,50 |   |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - |     |
| 1.1.2. | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 35 775,34 |  |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - |     |
| 1.1.3. | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 5 127,10 |     |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 3 716,53 |     |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 0,00 |     |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)\*\*\*\* | тыс. руб. | 1 826,63 |  |
| 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. | 42 451,43 |     |
| 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. | 30 352,37 |  |
| 1.2.4. | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 10 839,93 |  |
| 1.2.5. |  расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | - |     |
| 1.2.6. | амортизация | тыс. руб. | - | На данный момент у компании нет основных средств |
| 1.2.7. | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | - |     |
| 1.2.8. | налог на прибыль | тыс. руб. | 929,13 |  |
| 1.2.9. | прочие налоги | тыс. руб. | 330,00 |  |
| 1.2.10. | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | - |     |
| 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. |   |  |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | - |     |
|
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. |  |  |
| 1.1. | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч |  |   |
|
| 1.2. | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. |  |   |
|
| 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. | - |     |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 64 |  |
| 2.1. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН  | МВа | - |     |
| 2.2. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1  | МВа | - |   |
| 2.3. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 | МВа | 64 |   |
| 2.4. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН | МВа | - |   |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 158,52616 |  |
| 3.1. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН | у.е. | 0 |     |
| 3.2. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 | у.е. | 0 |   |
| 3.3. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 | у.е. | 96,69805 |   |
| 3.4. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН | у.е. | 61,82811 |   |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 1074,60 |  |
| 4.1. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН | у.е. | 0 |     |
| 4.2. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 | у.е. | 0 |   |
| 4.3. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 | у.е. | 1074,60 |   |
| 4.4. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН | у.е. | 0 |   |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 66,6416 |  |
| 5.1. | в том числе длина линий электропередач на ВН | км | 0 |     |
| 5.2. | в том числе длина линий электропередач на СН1 | км | 0 |   |
| 5.3. | в том числе длина линий электропередач на СН2 | км | 43,7423 |   |
| 5.4. | в том числе длина линий электропередач на НН | км | 22,8993 |   |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 87,14 |     |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*\*\*\*\* | % | - | х  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 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. |