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: ПАО «Нижнекамскшина»

ИНН: 1651000027

КПП: 168150001

Долгосрочный период регулирования:2015 - 2019 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | | Ед. изм. | 2014 год | | Примечание \*\*\* |
| план \* | факт \*\* |
| I |  | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 |  | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 7446,93 | 12291,97 | Рост рыночной стоимости запасных частей ремонтируемого оборудования |
| 1.1 |  | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 5408,37 | 10843,17 | Рост рыночной стоимости запасных частей ремонтируемого оборудования |
| 1.1.1 |  | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 685,65 | 10200,29 |  |
| 1.1.1.1 |  | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. |  |  |  |
| 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. | 685,65 | 10200,29 |  |
| 1.1.1.3.1 |  | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.2 |  | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 4722,72 | 642,88 | Вывод персонала электрического цеха по обслуживанию и ремрнту сетей в подрядную организацию |
| 1.1.2.1 |  | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.3 |  | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. |  |  |  |
| 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. |  |  |  |
| 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. | 2038,56 | 1448,80 |  |
| 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. | 1464,04 | 199,29 | Вывод персонала электрического цеха по обслуживанию и ремрнту сетей в подрядную организацию |
| 1.2.5 |  | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.6 |  | амортизация | тыс. руб. | 505,1 | 875,53 | Замена изношенного оборудования сетей |
| 1.2.7 |  | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.8 |  | налог на прибыль | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.9 |  | прочие налоги | тыс. руб. |  |  |  |
| 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. | 7802,76 | 7274,45 |  |
| 1.1 |  | Справочно:  Объем технологических потерь | МВт·ч | 3,6255 | 3,2557 |  |
| 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 | х |
| 1 |  | общее количество точек подключения на конец года | шт. | 36 | 37 |  |
| 2 |  | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 529,51 | 529,51 |  |
| 2.а |  | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН | МВа | 529,15 | 529,15 |  |
| 2.б |  | на уровне напряжения СН2 | МВа | 0,36 | 0,36 |  |
| 2.в |  | на уровне напряжения НН | МВа | 0 | 0 |  |
| 3 |  | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 66,95 | 66,95 |  |
| 3.а |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН | у.е. | 14,14 | 14,14 |  |
| 3.б |  | на уровне напряжения СН2 | у.е. | 46,05 | 46,05 |  |
| 3.в |  | на уровне напряжения НН | у.е. | 6,76 | 6,76 |  |
| 4 |  | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 650,3 | 650,3 |  |
| 4.а |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН | у.е. | 444,8 | 444,8 |  |
| 4.а |  | на уровне напряжения СН2 | у.е. | 205,5 | 205,5 |  |
| 4.а |  | на уровне напряжения НН | у.е. | 0 | 0 |  |
| 5 |  | Длина линий электропередач, всего | км | 25,26 | 25,26 |  |
| 5.а |  | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН | км | 7,44 | 7,44 |  |
| 5.б |  | на уровне напряжения СН2 | км | 15,31 | 15,31 |  |
| 5.в |  | на уровне напряжения НН | км | 2,51 | 2,51 |  |
| 6 |  | Доля кабельных линий электропередач | % | 58,1 | 58,1 |  |
| 7 |  | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 0 | 0 |  |
| 7.1 |  | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 0 |  |
| 8 |  | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*\*\*\*\* | % | 5,06 | х | 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.