Приложение №2

к приказу Федеральной службы по тарифам

от 24 октября 2014г. № 1831-э

**Раскрытие 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: МУП «Выксаэнерго»

ИНН: 5247015739

КПП: 524701001

Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2017 | | Примечание³ |
| План¹ | Факт² |
| I | Структура затрат | Х | Х | Х | Х |
| 1 | Необходимая валовая выручка  на содержание | тыс. руб. | 65098,97 | 64398,34 |  |
| 1.1. | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 40240,13 | 38106,05 |  |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 6718,97 | 6477,41 |  |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 4221,63 | 3816,49 |  |
| 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. | 2497,34 | 2660,92 |  |
| 1.1.1.4 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 24233,02 | 27137,00 |  |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы  (с расшифровкой) | тыс. руб. | 8405,37 | 3529,06 |  |
| 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)4 | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.3.3.1 | в том числе услуги сторонних организаций | 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. | 882,77 | 962,58 |  |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 24858,84 | 26292,28 |  |
| 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. | 37,47 | 37,47 |  |
| 1.2.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 7366,84 | 8286,14 |  |
| 1.2.5 | Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 12151,22 | 12208,20 |  |
| 1.2.7 | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.8 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 158,2 | 207,27 |  |
| 1.2.9 | Прочие налоги | тыс. руб. | 2083,85 | 2178,67 |  |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 3061,23 | 3374,52 |  |
| 1.2.10.1 | Справочно: «Количество льготных присоединений» | тыс. руб. | 109 | 85 |  |
| 1.2.11 | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступившим 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+пункт1.1.2.1+пункт1.1.3.1) | тыс. руб. |  |  |  |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 18334 | 21581 | Увеличение цены на покупку эл. энергии |
| 1.1 | Справочно:  Объем технологических потерь | МВт·ч | 7,65 | 8,09 |  |
| 1.2 | Справочно:  Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 2,40 | 2,67 |  |
| 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. | 3875 | 3897 |  |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 74,79 | 74,89 |  |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанции на СН2 | МВа | 74,79 | 74,89 |  |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 842,09 | 934,45 |  |
| 3.1. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач:  СН2 | у.е. | 405,99 | 417,92 |  |
| 3.2. | НН | у.е. | 436,10 | 516,53 |  |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 1778,80 | 1834,90 |  |
| 4.1. | в том числе количество условных единиц по подстанциям: СН2 | у.е. | 1778,80 | 1834,90 |  |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 379,35 | 438,79 |  |
| 5.1. | в том числе длина линий электропередач  СН2 | км | 162,36 | 168,96 |  |
| 5.2. | НН | км | 216,99 | 269,83 |  |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 42,62 | 37,72 |  |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 8896,85 | 8160,12 |  |
| 7.1 | В том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 3000 | 2499,56 |  |
| 8 | Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России5 | % | - | Х | Х |

Примечание:

¹ 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.

²Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце ˂Примечание˃ указываются причины их возникновения.

4В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

5В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 №400.

Директор МУП «Выксаэнерго»: В.А. Журин

Главный бухгалтер: Т.М. Михеева

Ведущий экономист: С.В. Чанова