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: АО «Выксаэнерго»

ИНН: 5247056301

КПП: 524701001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 | Примечание³ |
| План¹ | Факт² |
| I | Структура затрат | Х | Х | Х | Х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 74779,09 | 88188,00 |  |
| 1.1. | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 44616,08 | 47422,97 |  |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 5897,86 | 7505,26 |  |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 3844,96 | 3832,91 |  |
| 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. | 2052,90 | 3672,35 | Рост цен  |
| 1.1.1.4 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда  | тыс. руб. | 35139,54 | 35512,57 |  |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 2440,51 | 2621,96 |  |
| 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. | 1138,17 | 1783,18 | Уплата процентов по кредитам |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 33671,09 | 40765,03 |  |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. |  | 5747,73 | Заключен договор на услуги по передаче ээ по сетям ЕНЭС с 01.10.2023г. |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. |  | 83,68 |  |
| 1.2.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 10561,35 | 10885,51 |  |
| 1.2.5 | Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 12519,37 | 14727,05 |  |
| 1.2.7 | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.8 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 289,77 | 445,80 |  |
| 1.2.9 | Прочие налоги | тыс. руб. | 452,00 | 427,15 |  |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 9848,60 | 8448,11 |  |
| 1.2.10.1 | Справочно: «Количество льготных присоединений» | тыс. руб. | 164 | 152 |  |
| 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. | -3508,08 |  |  |
| 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. | 32766 | 26664 | Снижение за счет объема и цены потерь ээ |
| 1.1 | Справочно:Объем технологических потерь | МВт·ч | 7,78 | 7,04 |  |
| 1.2 | Справочно:Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 4,21 | 3,79 |  |
| 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. | 4567 | 4786 |  |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 87,045 | 89,945 |  |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанции на СН2 | МВа | 87,045 | 89,945 |  |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 903,04 | 890,88 |  |
| 3.1. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач:СН2 | у.е. | 443,69 | 445,25 |  |
| 3.2. | НН | у.е. | 443,76 | 438,55 |  |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 1873,70 | 1889,80 |  |
| 4.1. | в том числе количество условных единиц по подстанциям: СН2 | у.е. | 1873,70 | 1889,80 |  |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 417,68 | 419,07 |  |
| 5.1. | в том числе длина линий электропередачСН2 | км | 180,21 | 177,25 |  |
| 5.2. | НН | км | 237,47 | 241,82 |  |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 41,08 | 41,11 |  |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 13458,96 | 17111,65 | Новое строительство по ТП Установка (замена) узлов учета в связи со сменой законодательства |
| 7.1 | В том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. |  |  |  |
| 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 АО «Выксаэнерго» В.А. Журин

Главный бухгалтер Т.М. Михеева

Главный специалист

транспорту э/э С.В. Чанова

Свидетельство регистрации СМИ: Эл №ФС77-84326 от 08 декабря 2022г. Выдано Федеральной службой по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций (Роскомнадзор). СМИ «Сетевое издание ENERGO-WYKSA.RU». Гл.редактор: Владимир Алексеевич Журин. Учредитель: АО «Выксаэнерго», юридический адрес: 607061, Нижегородская область, г.Выкса, ул.Красные Зори, дом 35 «А», адрес электронной почты: vyksaenergo@mail.ru, тел. 8(83177) 6-00-76.