Приложение 2  
к приказу Федеральной  
службы по тарифам  
от 24 октября 2014 года № 1831-э

Приложение 2. 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: | | | **ФГУП «НТЦ «Базис» ФСБ России»** | | | | | | | | |
|  | | |  | | | | | | | | |
| ИНН: | 4029016681 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| КПП: | 4029010001 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| Долгосрочный период регулирования: | | | | 2012 | | - | | 2014 | | гг. | |
|  | |  | | |  | |  | |  | |  |
| N | | Показатель | | | Ед.изм. | | Год 2014 | | | | Приме- |
| п/п | |  | | |  | | план\* | | факт\*\* | | чание\*\*\* |
| I | | Структура затрат | | | X | | X | | X | | X |
| 1 | | Необходимая валовая выручка на содержание | | | тыс.руб. | | 852,837 | | 1124,918 | |  |
| 1.1 | | Подконтрольные расходы, всего | | | тыс.руб. | | 679,2009 | | 842,02 | |  |
| 1.1.1 | | Материальные расходы, всего | | | тыс.руб. | | 171,0341 | | 36,009 | |  |
| 1.1.1.1 | | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | | тыс.руб. | |  | | 13,535 | |  |
| 1.1.1.2 | | на ремонт | | | тыс.руб. | |  | | 6,518 | |  |
| 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. | |  | | 22,474 | |  |
| 1.1.1.3.1 | | в том числе на ремонт | | | тыс.руб. | |  | | 3,034 | |  |
| 1.1.2 | | Фонд оплаты труда | | | тыс.руб. | | 451,3688 | | 754,3 | |  |
| 1.1.2.1 | | в том числе на ремонт | | | тыс.руб. | |  | | 502,866 | |  |
| 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. | | 48,6042 | | 49,3 | |  |
| 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. | | 8,1938 | | 2,411 | |  |
| 1.2 | | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | | | тыс.руб. | | 190,4899 | | 282,898 | |  |
| 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. | | 138,1189 | | 257,658 | |  |
| 1.2.5 | | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | | | тыс.руб. | |  | |  | |  |
| 1.2.6 | | амортизация | | | тыс.руб. | | 28,62 | | 9,704 | |  |
| 1.2.7 | | прибыль на капитальные вложения | | | тыс.руб. | |  | |  | |  |
| 1.2.8 | | налог на прибыль | | | тыс.руб. | | 12,151 | | 10,342 | |  |
| 1.2.9 | | прочие налоги | | | тыс.руб. | | 11,6 | | 5,194 | |  |
| 1.2.10 | | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | | | тыс.руб. | | 0 | | 0 | |  |
| 1.2.10.1 | | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | | | ед. | | 0 | | 0 | |  |
| 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. | | 0 | | 0 | |  |
| 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. | |  | | 509,384 | |  |
| III | | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | | | тыс.руб. | | 58,497 | | 46,3545 | |  |
| 1.1 | | Справочно:  Объем технологических потерь | | | МВт·ч | | 0,15 | | 0,15 | |  |
| 1.2 | | Справочно:  Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | | | тыс.руб. | | 2,08919 | | 1,63220 | |  |
| IV | | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | | | X | | X | | X | | X |
| 1 | | общее количество точек подключения на конец года | | | шт. | | 2 | | 2 | |  |
| 2 | | Трансформаторная мощность подстанций, всего | | | МВа | | 0 | | 0 | |  |
| 2.n | | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | | | МВа | | 0 | | 0 | |  |
| 3 | | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | | | у.е. | | 44,2 | | 44,2 | |  |
| 3.n | | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | | | у.е. | | 44,2 | | 44,2 | |  |
| 4 | | Количество условных единиц по подстанциям, всего | | | у.е. | | 0 | | 0 | |  |
| 4.n | | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | | | у.е. | | 0 | | 0 | |  |
| 5 | | Длина линий электропередач, всего | | | км | | 2,4 | | 2,4 | |  |
| 5.n | | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | | | км | | 2,4 | | 2,4 | |  |
| 6 | | Доля кабельных линий электропередач | | | % | | 100 | | 100 | |  |
| 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. | |  | |  | |  |
| 8 | | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*\*\*\*\* | | | % | |  | | X | | X |

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.