3Приложение 2  
к приказу Федеральной  
службы по тарифам  
от 24 октября 2014 года N 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: | | | ООО «Энерготранзит» | | | | | | | | |
|  | | |  | | | | | | | | |
| ИНН: | 1657142324 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| КПП: | 165701001 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| Долгосрочный период регулирования: | | | | 2019 | | - | 2023 | | | | гг. |
|  | |  | | |  | | |  |  |  | |
| N | | Показатель | | | Ед. изм. | | | 2023 Год | | Примечание | |
| п/п | |  | | |  | | | план\* | факт\*\* | \*\*\* | |
| I | | Структура затрат | | | X | | | X | X | X | |
| 1 | | Необходимая валовая выручка на содержание | | | тыс.руб. | | | 104 940,46 | 161 961,88 |  | |
| 1.1 | | Подконтрольные расходы, всего | | | тыс.руб. | | | 38 564,22 | 44 408,14 |  | |
| 1.1.1 | | Материальные расходы, всего | | | тыс.руб. | | | 18 238,71 | 26 341,07 |  | |
| 1.1.1.1 | | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | | тыс.руб. | | | 513,20 | 480,71 |  | |
| 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. | | | 17 725,51 | 25 860,35 | в сумму фактических затрат на работы и услуги производственного характера вошли расходы на техническое обслуживание электросетей по договорам со сторонними организациями. В заключении по утверждении тарифов на 2023 год суммы по договорам на техническое обслуживание включены в статью Расходы на оплату труда | |
| 1.1.1.3.1 | | в том числе на ремонт | | | тыс.руб. | | |  | 12 631,08 |  | |
| 1.1.2 | | Фонд оплаты труда | | | тыс.руб. | | | 19 242,41 | 12 902,06 | в сумму фактических затрат на оплату труда за 2023 год не вошли суммы по договорам со сторонними организациями на техническое обслуживание, бухгалтерское, кадровое, юридическое, программное сопровождение деятельности. Эти суммы вошли в фактические показатели по статьям Материальные затраты (работы и услуги производственного характера) и Прочие расходы | |
| 1.1.2.1 | | в том числе на ремонт | | | тыс.руб. | | |  |  |  | |
| 1.1.3 | | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | | | тыс.руб. | | | 1 083,10 | 5 165,02 | по статье Прочие расходы за 2023 год вошли расходы по договорам на бухгалтерское, юридические, кадровое обслуживание. В заключении по утверждению тарифов на 2023 год суммы по договорам на данное обслуживание включены в статью Расходы на оплату труда. Кроме того, по данной статье отражены расходы на съемку, техдокументацию, иные затраты, связанные с постановкой на учет объектов электросетевого хозяйства | |
| 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. | | | 49 700,26 | 117553,73 |  | |
| 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. | | | 3 427,04 | 3 691,38 |  | |
| 1.2.4 | | отчисления на социальные нужды | | | тыс.руб. | | | 3771,88 | 2 329,9 | в части расходов на техобслуживание, бухгалтерское, кадровое, юридическое обслуживание по договорам со сторонними организациями страховые взносы не начисляются, тем не менее сумма таких расходов в заключении по утверждению тарифов на 2023 год учтена в составе Расходов на оплату труда | |
| 1.2.5 | | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | | | тыс.руб. | | |  |  |  | |
| 1.2.6 | | амортизация | | | тыс.руб. | | | 27 338,75 | 88 256,2 | фактические расходы на амортизацию увеличились за счет ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства (основных средств), кроме того в бухгалтерском учете организации используется более короткий срок полезного использования, чем при расчете НВВ для утверждения тарифа | |
| 1.2.7 | | прибыль на капитальные вложения | | | тыс.руб. | | |  |  |  | |
| 1.2.8 | | налог на прибыль | | | тыс.руб. | | | 7 000 | 12096 |  | |
| 1.2.9 | | прочие налоги | | | тыс.руб. | | | 8 162,59 | 11 180,25 | Налог на имущество – 10 940,56 тыс.руб., налог на землю – 239,69 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. | | | 16 675,98 |  |  | |
| 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. | | | 24 022,08 | 20 288,43 |  | |
| 1.1 | | Справочно:  Объем технологических потерь | | | МВт·ч | | | 7,26 | 6,667 |  | |
| 1.2 | | Справочно:  Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | | | тыс.руб. | | | 3 310,65 |  |  | |
| 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. | | | 965 | 1032 |  | |
| 2 | | Трансформаторная мощность подстанций, всего | | | МВа | | | 187,3 | 421,22 |  | |
| 2.n | | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | | | МВа | | | ВН = 50; СН2 =137,3 | ВН = 80; СН2 =341,22 |  | |
| 3 | | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | | | у.е. | | | 920,74 | 947,27 |  | |
| 3.n | | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | | | у.е. | | | ВН =1,299  СН2 =484,49  НН =434,95 | ВН =1,299  СН2 =462,05  НН =483,921 |  | |
| 4 | | Количество условных единиц по подстанциям, всего | | | у.е. | | | 1915,9 | 2049,7 |  | |
| 4.n | | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | | | у.е. | | | ВН=290,0  СН2=1625,9 | ВН=290  СН2=1759,7 |  | |
| 5 | | Длина линий электропередач, всего | | | км | | | 300,29 | 312,014 |  | |
| 5.n | | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | | | км | | | ВН =0,77  СН2=138,425  НН=161,094 | ВН =0,77  СН2=132,014  НН=179,23 |  | |
| 6 | | Доля кабельных линий электропередач | | | % | | | 99,74 | 99,75 |  | |
| 7 | | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | | | тыс.руб. | | |  |  |  | |
| 7.1 | | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | | | тыс.руб. | | |  |  |  | |
| 8 | | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*\*\*\*\* | | | % | | | 8,33 | 8,33 | Норматив технологического расхода (потерь), принятый Госкомитетом РТ по тарифам, рассчитанный согласно приказу Минэнерго России от 26.09.2017 №887 | |

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](http://docs.cntd.ru/document/902323702), утвержденных [постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178](http://docs.cntd.ru/document/902323702).  
  
\*\*\*\*\* В соответствии с [пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации](http://docs.cntd.ru/document/902103299), утвержденного [постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400](http://docs.cntd.ru/document/902103299).