Федеральной службы по тарифам

С.НОВИКОВ

Приложение 3

к приказу

Федеральной службы по тарифам

от 24 октября 2014 г. 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 экономически**

**обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

ИНН: 1657082097

КПП:165701001

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель | Ед. изм. | Год | | Примечание [<\*\*\*>](#Par1018) |
| План  [<\*2014>](#Par1016) | факт [<2014\*\*>](#Par1017) |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 1883,43 | 3614,36 |  |
| 1.1 | Себестоимость, всего | тыс. руб. | 1883,43 | 3511,68 |  |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | - | 35,95 |  |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | - | 65,35 |  |
| 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. | - | 97,82 |  |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - | 97,82 |  |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего | тыс. руб. | 444,86 | 1343,32 |  |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - | - |  |
| 1.1.3 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 999,63 | 955,39 |  |
| 1.1.4 | Прочие расходы | тыс. руб. | 438,94 | - |  |
| 1.1.4.1 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 205,8 | 235,2 |  |
| 1.1.4.2 | налоги, пошлины и сборы | тыс. руб. | 211,23 | 129,14 |  |
| 1.1.4.3 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств | тыс. руб. | - | - |  |
| 1.1.4.4 | расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | - | - |  |
| 1.1.4.5 | прочие расходы (с расшифровкой) [<\*\*\*\*>](#Par1019) | тыс. руб. | 21,91 | 649,21 | Узел связи 10,93  Ком.усл.28,59  Конс.услуги11,38  Подг.кад.8,4  Рем.20,2  Эл.отч.21,8  Аб.узел верт.хот.1,25  Доставка 0,51  Завер.кон.0,25  Прог.1С 1,1 |
| 1.2 | Прибыль до налогообложения | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.1 | Налог на прибыль | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.2 | Чистая прибыль, всего | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.2.1 | в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции) | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.2.2 | в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.2.3 | в том числе дивиденды по акциям | тыс. руб. | - | - |  |
| 1.2.2.4 | в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой) | тыс. руб. | - | - |  |
| 1.3 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.4 | Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.4.1 | в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.4.1.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | - |  |  |
| 1.5 | 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. |  |  |  |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего ([пункт 1.1.1.2](#Par759) + [пункт 1.1.2.1](#Par783) + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | - | 65,35 |  |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 0,04891 | 0,04891 |  |
| 1.1 | Справочно:  Объем технологических потерь | МВт·ч | 636,34  тыс.квт |  |  |
| 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 | X | X | X | X |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | 162 | 162 |  |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 12110 | 12110 |  |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа | 12110 | 12110 |  |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе: | у.е. | 126,58 | 126,58 |  |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у.е. |  |  |  |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе: | у.е. | 256 | 256 |  |
| 4.n | в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. |  |  |  |
| 5 | Длина линий электропередач, всего, в том числе: | км | 16,67 | 16,67 |  |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км |  |  |  |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % |  |  |  |
| 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 [<\*\*\*\*\*>](#Par1020) | % | 2,4 | 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.

<\*\*> 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](#Par726) <Примечание> указываются причины их возникновения.

<\*\*\*\*> В соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=5E52A373A84BC225FC5092F2B11E6CAE77B6168F9FE6F8004876ADBA7926D801F7BEE130519B9C6Dq7R9J) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, за исключением [подпунктов 1.1.4.1](#Par801) - [1.1.4.4](#Par819).

<\*\*\*\*\*> В соответствии с [пунктом 4.2.14.8](consultantplus://offline/ref=5E52A373A84BC225FC5092F2B11E6CAE77B610819CE4F8004876ADBA7926D801F7BEE130q5R2J) Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.