Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение 3
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

# Раскрытие 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 Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть"
ИНН: 2311172038
КПП: 231101001

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Год | | Приме-чание[3] |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | план[1] | факт[2] | |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 57 446,35 | 29 637,12 | Снижение расходов на содержание ввиду снижения объема реализации услуг по передаче электроэнергии относительно плана. Несвоевременные платежи ПАО "Кубаньэнерго", частично с разногласиями. |
| 1.1 | Себестоимость, всего | тыс. руб. | 57 332,35 | 25 381,60 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 17 341,26 | 1 486,79 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 2 380,83 | 1 090,29 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 14 089,86 | 131,78 | |
| 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. | 870,57 | 264,72 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего | тыс. руб. | 17 970,75 | 5 863,58 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | | 17,56 | |
| 1.1.4 | Прочие расходы | тыс. руб. | 22 020,34 | 18 013,66 | |
| 1.1.4.1 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 18 658,04 | 17 586,73 | |
| 1.1.4.2 | налоги, пошлины и сборы | тыс. руб. | | 2,50 | |
| 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)[4] | тыс. руб. | 3 362,31 | 424,43 | |
| 1.2 | Прибыль до налогообложения | тыс. руб. | 114,00 | 109,81 | |
| 1.2.1 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 19,00 | 38,57 | Согласно налоговой декларации |
| 1.2.2 | Чистая прибыль, всего | тыс. руб. | 95,00 | 71,24 | См. общее примечание выше. По показателю "чистая прибыль" значение в таблице соответствует формуле суммирования расходов из прибыли, однако фактический финансовый результат согласно бухгалтерского отчета (форма 2) равен убытку в 8,3 млн. 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. | 95,00 | 71,24 | |
| 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. | | -4 145,72 | Расходы 2014 года, отраженные в 2015году, уменьшенные на соответствующие показатели |
| 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. | 0,00 | 0,00 | |
| 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. | | | |

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 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. | 14 024,45 | 17 947,50 | норматив потерь по плану не был обоснован |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 6 411,00 | 7 612,80 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 14 024,45 | 17 947,50 | |
| 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. | xx | 1 590,00 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | xx | 112,96 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения | МВа | xx | 4,00 | |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения | МВа | xx | 108,96 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе: | у. е. | 730,46 | 623,78 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у. е. | 408,59 | 300,99 | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у. е. | 321,87 | 322,79 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе: | у. е. | 1 827,80 | 4 539,60 | |
| 4.1 | в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения | у. е. | 75,00 | 94,50 | |
| 4.2 | в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у. е. | 1 752,80 | 4 445,10 | |
| 4.3 | в том числе Количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения | у. е. | 0,00 | 0,00 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего, в том числе: | км | 235,95 | 212,66 | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | 116,74 | 89,91 | |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 119,21 | 122,74 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 100,00 | 93,94 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России[5] (РЭК-ДЦТ) | % | 6,54 | X | X |

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.

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

[3] При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

[4] В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

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