Приложение 2

к приказу Федеральной службы по тарифам

от «24» октября 2014г. № 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:Общество с ограниченной ответственностью «Агентство Интеллект-Сервис»

ИНН: 7202082778

КПП: 720301001

Долгосрочный период регулирования: 2017-2021 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | | **Ед. изм.** | **Год** | | **Примечание** |
| **план 2017** | **Факт 2017** |
| I |  | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 |  | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 105 160,39 | 78 201,54 | В связи с уменьшение количества условных единиц произошло снижение расходов на техническое обслуживание электросетевого имущества |
| 1.1 |  | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 66 268,77 | 35 947,6 |  |
| 1.1.1 |  | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 26 865,43 | 15 983,77 | Снижение  кол-ва у.е. находящихся на обслуживании |
| 1.1.1.1 |  | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 1 898,43 | 969,65 |  |
| 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. | 24 967,01 | 15 014,12 |  |
| 1.1.1.3.1 |  | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - |  |  |
| 1.1.2 |  | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 20 612,14 | 17 081,37 |  |
| 1.1.2.1 |  | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - |  |  |
| 1.1.3 |  | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 18577,27 | 2 785,37 |  |
| 1.1.3.1 |  | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 2 043,25 | 569,18 |  |
| 1.1.3.2 |  | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | - | 13,26 |  |
| 1.1.3.3 |  | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)\*\*\*\* | тыс. руб. |  | 477,01 |  |
| 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. | 213,92 | 96,77 |  |
| 1.2 |  | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 50 323,61 | 42 253,94 |  |
| 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. | 24 390,54 | 24 318,31 |  |
| 1.2.4 |  | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 6 245,48 | 4 935,92 |  |
| 1.2.5 |  | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | - |  |  |
| 1.2.6 |  | амортизация | тыс. руб. | 7 020,46 | 7 457,8 |  |
| 1.2.7 |  | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | - |  |  |
| 1.2.8 |  | налог на прибыль | тыс. руб. | 11 284,98 | 4 087,02 |  |
| 1.2.9 |  | прочие налоги | тыс. руб. | 1 382,15 | 1 454,89 |  |
| 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. | - | -26 958,85 |  |
| 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. | 2 420,18 | 7 317,469 | Рост объемов полезного отпуска |
| 1.1 |  | Справочно:  Объем технологических потерь | МВт·ч | 1,13 | 2,487 |  |
| 1.2 |  | Справочно:  Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 2135,76 | 2942,28 |  |
| 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. |  |  |  |
| 2 |  | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 165,2 | 150 |  |
| 2.n |  | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-2 уровне напряжения | МВа | 45 | 45 |  |
| 3 |  | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 370,542 | 313,791 |  |
| 3.1. |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения | у.е. | 0,096 | 0,096 |  |
| 3.2. |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения | у.е. |  |  |  |
| 3.3. |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у.е. | 269,585 | 239,442 |  |
| 3.4. |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | 100,861 | 60,95 |  |
| 4 |  | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 2 460,6 | 1 846,067 |  |
| 4.1. |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения | у.е. | 158,60 | 145,9 |  |
| 4.2. |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения | у.е. | 0 | 0 |  |
| 4.3. |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у.е. | 2302 | 1700,17 |  |
| 4.4. |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения | у.е. | - | - |  |
| 5 |  | Длина линий электропередач, всего | км | 117,118 | 93,46 |  |
| 5.1. |  | в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения | км | 0,06 | 0,06 |  |
| 5.2. |  | в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения | км | 0 | 0 |  |
| 5.3. |  | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | 79,56 | 70,69 |  |
| 5.4. |  | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 37,492 | 22,71 |  |
| 6 |  | Доля кабельных линий электропередач | % | 96,5 | 87 |  |
| 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\*\*\*\*\* | % | 0,4897 | х | х |

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 Ро117ссийской Федерации от 28.05.2008 № 400.