По форме приложения 2

 к приказу Федеральной службы по тарифам

 от 24 октября 2014г. № 1831-э

**Информация 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 «ГИП-Электро»

ИНН: 0278130725

КПП: 027801001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2016 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед.изм. | 2015 год | Примечание \*\*\* |
| план \* | факт \*\* |
| I |   | Структура затрат | х | х | х | х  |
| 1 |   | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 180 842,52 | 217 376,33 | Отклонение связано с увеличением количества обслуживаемых электросетевых активов |
| 1.1 |   |  Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 115 175,31 | 111 647,30 |     |
| 1.1.1 |   | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 12 171,15 | 12 149,17 |     |
| 1.1.1.1 |   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. | 11 220,15 | 10 437,62 |     |
| 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. | 951,00 | 1 711,55 | Отклонение связано с увеличением количества обслуживаемых электросетевых активов |
| 1.1.1.3.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |   |  |  |
| 1.1.2 |   | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 39 419,81 | 60 347,08 | Отклонение связано с увеличением количества обслуживаемых электросетевых активов. Данные расходы не были учтены ГКТ РБ в полном объеме |
| 1.1.2.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.3 |   | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 61 144,90 | 37 317,35 | Ввиду вышеуказанного дефицита средств на оплату труда, организация была вынуждена оптимизировать прочие затраты |
| 1.1.3.1 |   | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 1 052,76 | 432,05 |
| 1.1.3.2 |   | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 371,64 | 617,73 |
| 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. | 2 212,20 | 1 591,49 |
| 1.2 |   | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 45 869,57 | 78 101,35 | Отклонение связано с увеличением количества обслуживаемых электросетевых активов и нижеизложенных причин (постатейно) |
| 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. | 5 690,34 | 6 603,90 |  |
| 1.2.4 |   | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 11 944,20 | 18 666,09 | Превышение связано с тем, что органом регулирования не были учтены в полном объеме расходы на оплату труда |
| 1.2.5 |   |  расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0,00 | 12 309,42 | Данные расходы, предусмотренные ППРФ 1178, не были учтены органом регулирования |
| 1.2.6 |   | амортизация | тыс. руб. | 3 843,53 | 10 511,21 |  |
| 1.2.7 |   | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 18 883,00 | 22 800,91 |  |
| 1.2.8 |   | налог на прибыль | тыс. руб. | 4 264,49 | 6 098,10 |  |
| 1.2.9 |   | прочие налоги | тыс. руб. | 852,14 | 750,63 |  |
| 1.2.10 |   | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 22 266,16 | 27 627,68 | Отклонение связано с увеличением объема заявок потребителей |
| 1.2.10.1 |  | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»  | ед. | - | 643 |  |
| 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. | -2 468,51 |  |  |
| 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. | 38 392,60 | 43 157,92 |  Отклонение связано с увеличением количества обслуживаемых электросетевых активов и соответственно отпуска электрической энергии |
| 1.1 |  | Справочно:Объем технологических потерь | млн. кВт·ч | 19,53 | 18,61 |  |
| 1.2 |  | Справочно:Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб./МВт\*ч | 1, 97 | 1,92 |  |
| IV |   | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передачеэлектрической энергии сетевыми организациями | х | х | х | х  |
| 1 |   | общее количество точек подключения на конец года | шт. |   | 20 917 |     |
| 2 |   | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа |  | 75,65 |  |
| 2.n |   | в том числетрансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа |   |  |     |
| 3 |   | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 6 113,48 | 6 434,94 |  |
| 3.n |   | в том числеколичество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у.е. |   |  |     |
| 4 |   | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. |  | 4 976,20 |     |
| 4.n |   | в том числеколичество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. |   |  |     |
| 5 |   | Длина линий электропередач, всего | км |  | 903,57 |     |
| 5.n |   | в том числедлина линий электропередач на i уровне напряжения | км |   |  |     |
| 6 |   | Доля кабельных линий электропередач | % |  | 4,88 |     |
| 7 |   | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. |   | 51 826,17 |     |
| 7.1 |   | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. |  | 25 632,69 |  |
| 8 |   | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (либо иным уполномоченным органом)\*\*\*\*\* | % | 20,80  | 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.

\*\* 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.