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 (по состоянию на 1 февраля 2015 года)**

Наименование организации: ООО «ГИП-Электро»

ИНН: 0278130725

КПП: 027801001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2016 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | | Ед. изм. | 2014 год | | Примечание \*\*\* |
| план \* | факт \*\* |
| I |  | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 |  | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 150139,28 | 172453,39 | В связи с недофинансированием со стороны «держателя котла» ООО «Башкирэнерго» |
| 1.1 |  | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 108036,48 | 99837,18 |  |
| 1.1.1 |  | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 11416,75 | 9163,92 |  |
| 1.1.1.1 |  | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 10524,70 | 8891,97 |  |
| 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. | 892,05 | 271,95 | В связи с недофинансированием со стороны «держателя котла» ООО «Башкирэнерго» |
| 1.1.1.3.1 |  | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.2 |  | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 36976,48 | 49378,23 | В связи с увеличением количества обслуживаемых объектов |
| 1.1.2.1 |  | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.3 |  | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 57355,00 | 39904,49 | В связи с недофинансированием со стороны «держателя котла» ООО «Башкирэнерго» |
| 1.1.3.1 |  | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 987,51 | 107,40 | тоже |
| 1.1.3.2 |  | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 348,61 | 441,76 |  |
| 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. | 2075,08 | 1194,97 | тоже |
| 1.2 |  | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 42102,79 | 62213,35 | В связи с недофинансированием со стороны «держателя котла» ООО «Башкирэнерго» |
| 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. | 4550,39 | 5150,01 |  |
| 1.2.4 |  | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 11203,87 | 16341,48 |  |
| 1.2.5 |  | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | -323,03 | 7554,00 | В связи с недофинансированием со стороны «держателя котла» ООО «Башкирэнерго» |
| 1.2.6 |  | амортизация | тыс. руб. | 3493,20 | 6262,32 |  |
| 1.2.7 |  | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 17260,00 | 21467,92 |  |
| 1.2.8 |  | налог на прибыль | тыс. руб. | 4833,77 | 4571,69 |  |
| 1.2.9 |  | прочие налоги | тыс. руб. | 772,95 | 452,75 |  |
| 1.2.10 |  | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 10402,86 | В соответствии с постановлением ГКТ РБ №299 от 21.11.2014г |
| 1.2.10.1 |  | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений» | ед. | 350 | 638 |  |
| 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. | 0 | 0 |  |
| 1.3 |  | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 0 (В соответствии с постановлением ГКТ РБ №299 от 21.11.2014г.) | 33811 (предварительные данные) |  |
| 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. | 0 | 0 | В соответствии с постановлением ГКТ РБ №299 от 21.11.2014г. ставка на оплату потерь установлена 0 руб./кВт\*ч |
| 1.1 |  | Справочно:  Объем технологических потерь | млн.кВт·ч | 18,77 | 19,67 |  |
| 1.2 |  | Справочно:  Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб./МВт\*ч | 1,9 | 1,8 |  |
| 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 |  | 75,65 |  |
| 2.n |  | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа |  |  |  |
| 3 |  | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 1452,59 | 1403,96 |  |
| 3.n |  | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у.е. |  |  |  |
| 4 |  | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 4543,9 | 4630,9 |  |
| 4.n |  | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. |  |  |  |
| 5 |  | Длина линий электропередач, всего | км |  | 864,77 |  |
| 5.n |  | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км |  |  |  |
| 6 |  | Доля кабельных линий электропередач | % |  | 5,15 |  |
| 7 |  | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. |  | 11423 |  |
| 7.1 |  | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. |  |  |  |
| 8 |  | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*\*\*\*\* | % |  | 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.