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: МУП «Кировская городская электрическая сеть»

ИНН: 5103021241

КПП: 510301001

Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | **2015** | Примечание |
| план | факт |
| I |   | Структура затрат | х | х | х | х  |
| 1 |   | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. |  46481,89 | 49908,19 |     |
| 1.1 |   |  Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 35561,72 | 38183,06 |     |
| 1.1.1 |   | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 5082,1 | 4153,42 |     |
| 1.1.1.1 |   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. | 2542,54  | 2026,77 |     |
| 1.1.1.2 |   | на ремонт | тыс. руб. | 2539,56 | 2126,65 |     |
| 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. |  741,65 | 1034,10 |     |
| 1.1.1.3.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |     |
| 1.1.2 |   | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 23109,54 | 26456,69 |     |
| 1.1.2.1 |   | в том числе на ремонт | тыс. руб. |   |  |     |
| 1.1.3 |   | Прочие подконтрольные расходы  | тыс. руб. | 7370,08 | 7572,95 |     |
| 1.1.3.1 |   | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. |  208,43 | 230,40 |     |
| 1.1.3.2 |   | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. |   |  |     |
| 1.1.3.3 |   | в том числе прочие расходы  | тыс. руб. | 7161,65  | 7342,55 |     |
|  |  | Расходы на услуги банков | тыс. руб. | 290,93 |  148,15 |  |
|  |  | % по кредиту | 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. |  |  |     |
| 1.2 |   | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 10920,17 | 11725,13 |     |
| 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. |  271,43 | 153,58 |     |
| 1.2.4 |   | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. |  6312,69 | 7727,81 |     |
| 1.2.5 |   |  расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |   |  |     |
| 1.2.6 |   | амортизация | тыс. руб. | 3334,12 | 3364,02 |     |
| 1.2.7 |   | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. |  - | - |     |
| 1.2.8 |   | налог на прибыль | тыс. руб. |  52,11 | 921,94 |     |
| 1.2.9 |   | прочие налоги | тыс. руб. |  335,77 | 351,42 |     |
| 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. | - | 6 |  |
| 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 (теплоэнергия) | тыс. руб. |  85,86 | 0 |     |
| 1.3 |   | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 2023,66 |  |     |
| 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. | 17 092,54 | 16666,15 |     |
| 1.1 |  | Справочно:Объем технологических потерь | МВт·ч | 9278,6 |   10422,78 |  |
| 1.2 |  | Справочно:Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | руб. | 1,84 | 1,60 |  |
| 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. |  - |  24 |     |
| 2 |   | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 76,1 | 76,1 |     |
| 2.1 |   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35 кВ | МВа |  5,0 | 5,0 |     |
| 2.2 |  | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 1-20 кВ | МВа | 71,1 | 71,1 |  |
| 3 |   | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. |  547,06 | 547,06 |     |
| 3.1 |   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 35 кВ | у.е. |  36,83 |  36,83 |     |
| 3.2 |   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 3-10 кВ | у.е. |  247,07 |  247,07 |  |
| 3.3 |   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения до 1 кВ | у.е. |  263,16 |  263,16 |  |
| 4 |   | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. |  364,4 | 364,4 |     |
| 4.1 |   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1 | у.е. | 75  | 75 |     |
| 4.2 |   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2 | у.е. |  289,4 | 289,4 |     |
| 5 |   | Длина линий электропередач, всего | км |  209,88 | 209,88 |     |
| 5.1 |   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35 кВ | км |  30,69 | 30,69 |     |
| 5.2 |   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 10 кВ | км | 2,931  | 2,931 |     |
| 5.3 |   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6 кВ | км | 77,483 | 77,483 |  |
| 5.4 |   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ | км | 98,776 | 98,776 |  |
| 6 |   | Доля кабельных линий электропередач | % | 74,3  | 74,3 |     |
| 7 |   | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. |   | 21048,73 |     |
| 7.1 |   | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. |   | 21048,73 |     |
| 8 |   | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*\*\*\*\* | % |  11,29 | х | х  |