**Предложение о размере цен (тарифов)**

**на мощность и электрическую энергию в отношении генерирующих объектов, осуществляющих поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме**

(вид цены (тарифа))

**на 2019 год**

(расчетный период регулирования)

**.**

**Государственное энергетическое, энергоснабжающее и электрораспределительное**

**предприятие Вологодской области «Вологдаоблкоммунэнерго»**

**(ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго») – филиал в г.Красавино**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**Приложение №1**

к Предложению о размере цен (тарифов)

(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 1. Информация об организации**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование | **Государственное энергетическое, энергоснабжающее и электрораспределительное**  **предприятие Вологодской области «Вологдаоблкоммунэнерго»** |
| Сокращенное наименование | **ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго»)** |
| Юридический адрес | 160012, г. Вологда, ул. Яшина, 3а, оф.2 |
| Фактический адрес | 160012, г. Вологда, ул. Яшина, 3а, оф.2 |
| ИНН | 3525014344 |
| КПП | 352501001 |
| ФИО руководителя | Екимов Василий Анатольевич |
| Адрес электронной почты | info@voce.ru |
| Контактный телефон | (8172) 76-81-21 |
| Факс | (8172) 75-50-08 |

**Приложение №4**

к Предложению о размере цен (тарифов)

(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 2 Основные показатели деятельности генерирующих объектов**

**Красавинская ГТ ТЭЦ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование показателей | Ед. изм. | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период  (1) | Предложения на расчетный период регулирования |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 63,80 | 63,80 | 63,80 |
| 2 | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 60,52 | 60,51 | 60,36 |
| 3 | Производство электрической энергии | млн.кВтч | 297,63 | 394,60 | 352,19 |
| 4 | Полезный отпуск электрической энергии | млн.кВтч | 284,97 | 383,09 | 338,58 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 44,68 | 46,90 | 42,22 |
| 6 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 44,46 | 46,37 | 41,83 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка всего:** | млн. руб. | **745,78** | **866,84** | **1 128,41** |
| **7.1.** | **относимая на электрическую энергию** | млн. руб. | 331,68 | 413,95 | 525,63 |
| **7.2.** | **относимая на электрическую мощность** | млн. руб. | 414,10 | 452,89 | 602,78 |
| **7.3.** | **относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников** | млн. руб. | Х | Х | Х |
|  |  |  |  |  |  |
| 8.1. | топливо на э/э | млн. руб. | 331,34 | 413,50 | 525,16 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э. | г./кВтч | 289,08 | 279,8 | 327,43 |
| 8..2. | топливо на т/э | млн. руб. | 27,10 | 27,42 | 30,52 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э. | кг./Гкал | 153,0 | 153,0 | 154,7 |
|  | Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии |  | Приказ Минэнерго  России  №1241 от 23.11.16г. |  | - |
| 9 | Амортизация | млн. руб. | 266,12 | 272,81 | 266,13 |
| 10 | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности** |  |  |  |  |
| 10.1. | Среднесписочная численность персонала | чел. | 93,42 | 92,83 | 93,42 |
| 10.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. руб./чел. | 42,52 | 37,04 | 41,81 |
| 9.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  |  |  |  |
| **11** | **Расходы на производство в т.ч.** | **млн. руб.** | **801,89** | **922,95** | **1 190,13** |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. руб. | 331,68 | 413,95 | 525,63 |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. руб. | 414,10 | 452,89 | 602,78 |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. | 56,11 | 56,11 | 61,72 |
|  |  |  |  |  |  |
| **12** | **Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:** | **млн. руб.** |  |  |  |
| 12.1. | - от производства тепловой энергии | млн. руб. |  |  |  |
| 12.2. | - от производства электрической энергии | млн. руб. |  |  |  |
| **13** | **Необходимые расходы из прибыли, в т.ч.** | **млн. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. руб. |  |  |  |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. руб. |  |  |  |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. |  |  |  |
| **14** | **Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.** | **млн. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. руб. |  |  |  |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. руб. |  |  |  |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. |  |  |  |
| **15** | **Чистая прибыль (убыток)** | млн. руб. |  |  |  |
| **16** | **Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).** | % |  |  |  |
| **17** | **Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)** |  |  |  | - |

1. базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования