**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 2021 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 | 60,41 | 60,20 | 60,41 |
| 3 | Производство электрической энергии | млн.кВтч | 312,69 | 441,49 | 341,78 |
| 4 | Полезный отпуск электрической энергии | млн.кВтч | 299,86 | 429,06 | 328,57 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 40,14 | 44,17 | 41,84 |
| 6 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 39,81 | 43,69 | 41,51 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка всего:** | млн. руб. | **866,27** | **952,97** | **943,04** |
| **7.1.** |  **относимая на электрическую энергию** | млн. руб. | 347,84 | 486,74 | 414,63 |
| **7.2.** |  **относимая на электрическую мощность** | млн. руб. | 518,43 | 466,23 | 528,42 |
| **7.3.** |  **относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников** | млн. руб. | Х | Х | Х |
|  |  |  |  |  |  |
| 8.1. |  топливо на э/э | млн. руб. | 347,50 | 486,22 | 414,23 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э. | г./кВтч | 294,62 | 281,4 | 301,67 |
| 8..2. |  топливо на т/э | млн. руб. | 24,23 | 27,42 | 26,84 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э. | кг./Гкал | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
|  | Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии |  |  |  | - |
| 9 | Амортизация | млн. руб. | 249,18 | 244,83 | 253,53 |
| 10 | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности** |  |  |  |  |
| 10.1. | Среднесписочная численность персонала | чел. | 92,35 | 91,1 | 92,35 |
| 10.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. руб./чел. | 47,23 | 39,73 | 51,32 |
| 9.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  |  |  |  |
| **11** | **Расходы на производство в т.ч.** | **млн. руб.** | **922,73** | **1005,57** | **1 000,42** |
| 11.1. |  относимые на электрическую энергию | млн. руб. | 347,84 | 486,74 | 414,63 |
| 11.2. |  относимые на электрическую мощность | млн. руб. | 518,43 | 466,23 | 528,42 |
| 11.3. |  относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. | 56,46 | 52,60 | 57,38 |
|  |  |  |  |  |  |
| **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