**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере тарифов**

**(электрическая энергия)**

 **на 2020 год**

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»**

Сокращенное наименование: **ООО «ТЭК «Уссури»**

Место нахождения: ***682910 Хабаровский край, район имени Лазо, п. Переяславка, ул. Индустриальная 19 А***

Фактический адрес: ***682910 Хабаровский край, район имени Лазо, п. Переяславка, ул. Индустриальная 19 А***

ИНН ***2713020074***

КПП ***271301001***

Ф.И.О. руководителя: **Кутузов Алексей Владимирович**

Адрес электронной почты: *E-mail:* *kutuzovav@tek-ussury.ru*

Контактный телефон: 8 (914) 374 66 29

|  |
| --- |
| **Приложение № 4к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования** |
|  |  |  |  |  |  |
| **Раздел 2. Основные показатели деятельности** |
| **ООО "Теплоэнергетическая компания "Уссури"** |
|  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Мини-ТЭЦ "Богородская" | Мини-ТЭЦ "Аннинские Минеральные Воды" | ДЭС с. Ухта |
| 1. | **Установленная мощность** | МВт | **5,440** | **2,630** | **0,140** |
| 2. | **Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды** | МВт | **4,778** | **2,392** | **0,137** |
| 3. | **Производство электрической энергии** | млн. кВт·ч | **13,28** | **3,71** | **0,1277** |
| 4. | **Полезный отпуск электрической энергии** | млн. кВт·ч | **12,615** | **3,708** | **0,125** |
| 5. | **Отпуск тепловой энергии с коллекторов** | тыс. Гкал |  |  |  |
| 6. | **Отпуск тепловой энергии в сеть** | тыс. Гкал |  |  |  |
| 7. | **Необходимая валовая выручка - всего** | млн. рублей |  |  |  |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей |   |   |   |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей |   |   |   |
| 7.3. | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей |   |   |   |
| 8. | **Топливо - всего** |   | **38,6** | **12,3** | **2,8** |
| 8.1. | топливо на электрическую энергию | млн. рублей | 20,5 | 18,6 | 19,6 |
|   | удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | 328,70 | 356,40 | 461,93 |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн. рублей | 38,6 | 12,3 | 2,8 |
|   | удельный расход условного топлива на тепловую энергию | кг/Гкал |   |   |   |
|   | реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии |   |   |   |   |
| 9. | **Амортизация** | млн. рублей | **0,0** | **1,5** |  |
| 10. | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности** |   |   |   |   |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала | человек | 29,8 | 20,5 | 6,7 |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 69,50 | 62,57 | 51,26 |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |   |   |   |   |
| 11. | **Расходы на производство - всего** | млн. рублей | **105,9** | **47,8** | **8,8** |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 105,9 | 47,8 | 8,8 |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей |   |   |   |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей |   |   |   |
| 12. | **Объем перекрестного субсидирования - всего** |   |   |   |   |
| 12.1. | от производства тепловой энергии | млн. рублей |   |   |   |
| 12.2. | от производства электрической энергии | млн. рублей |   |   |   |
| 13. | **Необходимые расходы из прибыли - всего** |   | **4,5** | **2,3** | **0,2** |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 4,5 | 2,3 | 0,2 |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей |   |   |   |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей |   |   |   |
| 14. | **Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего** |   |   |   |   |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей |   |   |   |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей |   |   |   |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей |   |   |   |
| 15. | **Чистая прибыль (убыток)** | млн. рублей | 4,5 | 2,3 | 0,2 |
| 16. | **Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)** | процент | 4,26 | 4,85 | 2,35 |
| 17. | **Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)** |   |   |   |   |

|  |
| --- |
| **Приложение № 5к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации** |
| **ООО "Теплоэнергетическая компания "Уссури"** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Мини-ТЭЦ "Богородская" | Мини-ТЭЦ "Аннинские Минеральные Воды" | ДЭС с. Ухта |
| 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 1. | **Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий** |   |   |   |   |   |   |   |
| 1.1. | на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике |   |   |   |   |   |   |   |
|   | тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | руб./МВт в мес. |   |   |   |   |   |   |
|   | предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | руб./МВт·ч |   |   |   |   |   |   |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  |   |   |   |   |   |   |   |
|   | двухставочный тариф |   |   |   |   |   |   |   |
|   | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. |   |   |   |   |   |   |
|   | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч |   |   |   |   |   |   |
|   | одноставочный тариф | руб./МВт·ч |   |   |   |   |   |   |
| 2. | **На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)** | руб./МВт·ч |   |   |   |   |   |   |
| 3. | **Для гарантирующих поставщиков** |   |   |   |   |   |   |   |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт·ч |   |   |   |   |   |   |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч |   |   |   |   |   |   |
| 3.3. | доходность продаж для прочих потребителей: | процент |   |   |   |   |   |   |
|   | менее 150 кВт | процент |   |   |   |   |   |   |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | процент |   |   |   |   |   |   |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | процент |   |   |   |   |   |   |
|   | не менее 10 МВт | процент |   |   |   |   |   |   |
| 4. | **Для генерирующих объектов** | процент |   |   |   |   |   |   |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 10663,50 | 10663,50 | 16683,50 | 16683,50 | 78045,60 | 78045,60 |
|   | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч |   |   |   |   |   |   |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. |   |   |   |   |   |   |