**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**o размере цены (тарифа), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на 2024 год (расчетный период регулирования**)

Учкуланская МГЭС Закрытого акционерного общества"Фотон"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Учкуланская МГЭС 3AO "Фотон"

Информация об организации

Полное наименование Учкуланская МГЭС Закрытое акционерное общество "Фотон" Сокращенное наименование Учкуланская МГЭС 3AO "Фотон"

Место нахождения: КЧР, Зб9024, г. Карачаевск, ул.Семенова, 21 Фактический адрес КЧР, Зб9024, г. Карачаевск, ул.Семенова,21 ИНН 0902010913

КПП 090201001

И.О.руководителя Биджиева Роза Хасановна Адрес электронной почты [zao foton @ yandex. ru](mailto:zao-foton@vandex.ru) Контактный телефон 8(878-79)2-57-54

Факс8(878-79)2-57-54

1. Основные показатели деятельности организации

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год*,* предшествующий  базовому периоду | Показатели, утвержденныена базовый  период\* | Предложенияна расчетныйпериод  регулирования |
| 3.Основные показателидеятельностигенерирующегообъекта | | | | | |
| 1. | Установленнаямощность | МВт | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 2. | Среднегодовое значение  положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или)  хозяйственные нужды | МВт | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 3. | Производство электрической  энергии | млн. кВт-ч | 2,21 | 2,78 | 3,33 |
| 4. | Полезный отпуск  электрической энергии |  | 3,50 | 3,50 | 3,96 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с  коллекторов |  |  |  |  |
| 6. | Отпуск тепловой энергии в  сеть |  |  |  |  |
| 7. | Необходимая валовая выручка  -всего | млн.рублей | 19,55 | 18,07 | 30,45 |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |
| 7.1. | относимая на электрическую  энергию | млн.рублей | 19,55 | 18,07 | 30,45 |
| 7.2. | относимая на электрическую  МOЩHOGTЬ | млн.рублей | 19,55 | 18,07 | 30,45 |
| 7.3. | относимая на тепловую  энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 8. | Топливо-всего |  |  |  |  |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | | Единицаизмерения | Фактическиепоказатели за год,предшествующийбазовомупериоду | Показатели,утвержденныенабазовый  период\* | Предложенияна расчетныйпериод  регулирования |
|  | топливо на электрическую  энергию | млн.рублей |  |  |  |
|  | удельный расход условного  топлива на электрическую энергию | г/кВтч |  |  |  |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн.рублей |  |  |  |
|  | удельный расход условного  топлива на тепловую энергию |  |  |  |  |
|  | реквизиты решения по  удельному расходу условного  топлива на отпуск тепловой и электрической энергии |  |  |  |  |
| 9. | Амортизация | млн.рублей |  |  |  |
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам  деятельности: |  |  |  |  |
| 10.1. | средне списочная численность  персонала | человек | 5 | 5 | 7,5 |
| 10.2. | среднемесячная заработная  плата на одного работника | тыс.рублей  на человека | 32,01 | 32,5 | 25,3 |
| 10.3. | реквизитыотраслевого  тарифногосоглашения.(датаутверждения,срокдействия) |  |  |  |  |
| 11. | Расходы на производство -  всего | млн.рублей | 3,17 | 4,12 | 4,39 |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |
| 11.1. | относимые на электрическую  энергию | млн.рублей | 3,17 | 4,12 | 4,39 |
| 11.2. | относимые на электрическую  МОЩНОGTЪ | млн.рублей | 3,17 | 4,12 | 4,39 |
| 11.3. | относимые на тепловую  энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 12. | Объем перекрестного  субсидирования-всего |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 12.1. | от производства тепловой  энергии | млн.рублей |  |  |  |
| 12.2. | от производства  электрической энергии | млн.рублей |  |  |  |
| 13. | Необходимые расходы из  прибыли - всего |  |  |  |  |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |
| 13.1. | относимые на электрическую  энергию | млн.рублей | 15,01 | 13,77 | 29, 43 |
| 13.2. | относимые на электрическую  **MOЩHOGTЬ** | млн.рублей | 15,01 | 13,01 | 29,43 |
| 13.3. | относимые на тепловую  энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 14. | Капитальные вложения из  прибыли (с учетом налога на прибыль)-всего |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 14.1. | относимые на электрическую  энергию | млн.рублей | 0 | 0 | 0 |



|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | | Единицаизмерения | Фактическиепоказателизагод,предшествующийбазовому периоду | Показатели,утвержденныена базовыйпериод\* | Предложениянарасчетныйпериодрегулирования |
| 14.2. | относимые на электрическую  МOЩHOGTЬ | млн.рублей |  |  |  |
| 14.3. | относимые на тепловую  энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн.рублей | - 18,32 | - 15,96 | 0 |
| 16. | Рентабельность продаж  (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) | процент | - |  |  |
| 17. | Реквизиты инвестиционной  программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес  размещения) |  |  |  |  |

1. Цены(тарифы)порегулируемымвидамдеятельностиорганизации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый  период\* | | Предложения  на расчетный период регулирования | |
| первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов: |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.l. | Цена на электрическую  энергию | рублей/  тыс. кВт ч | 5579,05 | 5579,05 | 5158,63 | 5158,63 | 7687,19 | 7687,19 |
|  | в том числе топливная  составляющая | рублей/  тыс. кВт ч | неучитывается | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | рублей/ МВт  в месяц |  |  |  | 1 |  |  |
| 4.3. | средний одноставочный  тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на  горячее водоснабжение | рублей/Гкал |  | - |  |  |  |  |
| 4.3.2. | тариф на отборный пар  давлением: | рублей/Гкал | - |  |  |  |  |  |
|  | 1,2 -2,5 кг/см2 | рублей/Гкал |  | - |  |  |  |  |
|  | 2.5-7,0 кг/см' | рублей/Гкал |  | - |  |  |  |  |
|  | 7,0 - 13,0 кг/см2 | рублей/Гкал |  | - |  | - |  | - |
|  | >13кг/см2 | рублей/Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар | рублей/Гкал |  | - |  |  |  |  |
| 4.4. | двухставочный тариф на  тепловую энергию |  | - |  | - | - | - | - |
| 4.4.1. | ставка на содержание  тепловой мощности | рублей/Гкал  h | - |  | - | - | - | - |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 4.5. | Средний тариф на теплоноситель, в том числе: | рублей/  куб.метр |  |  | - | - | - | - |
|  | вода | рублей/  куб.метр | - |  | - |  | - |  |
|  | пар | рублей/  куб.метр |  |  |  |  |  |  |