

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Пенжинская горная компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ПГК"

I. Информация об организации

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Пенжинская горная компания» |
| Сокращенное наименование | ООО "ПГК" |
| Место нахождения | 683001, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, Проспект победы д. 109 оф 31 |
| Фактический адрес | 683001, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, Проспект победы д. 109 оф 31 |
| ИНН | 4101186630 |
| КПП | 410101001 |
| Ф. И. О. руководителя | Серебрякова Наталья Юрьевна |
| Адрес электронной почты | info@pengk.su |
| Контактный телефон | +7 4152 35-42-24 |
| Факс | +7 4152 35-42-24 |

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------------|--|---|---|
| 1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | | | | |
| 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков | | | | |
| 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов | | | | |
| 1. Установленная мощность | МВт | - | - | 0,503 |
| 2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | - | - | 0,488 |
| 3. Производство электрической энергии | млн кВт·ч | - | - | 3,200 |
| 4. Полезный отпуск электрической энергии | млн кВт·ч | - | - | 3,072 |
| 5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - |
| 6. Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | - | - | - |
| 7. Необходимая валовая выручка — всего | млн рублей | - | - | 158,28 |
| 7.1. относимая на электрическую энергию | млн рублей | - | - | 158,28 |
| 7.2. относимая на электрическую мощность | млн рублей | - | - | - |
| 7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн рублей | - | - | - |
| 8. Топливо — всего | | - | - | 95,96 |
| 8.1. топливо на электрическую энергию | млн рублей | - | - | 95,96 |
| удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | - | - | 382,000 |
| 8.2. топливо на тепловую энергию | млн рублей | - | - | - |
| 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 | - | - | - |
| 10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности: | | | | |
| 10.1. среднесписочная численность персонала | человек | - | - | 12 |
| 10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | - | - | 125,106 |
| 10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | - | - | - |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|---|---|
| 11. Расходы на производство — всего | млн рублей | - | - | 156,12 |
| в том числе: | | | | |
| 11.1. относимые на электрическую энергию | млн рублей | - | - | 156,12 |
| 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 | | - | - | - |
| 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 | | - | - | - |
| в том числе: | | | | |
| 13.1. относимые на электрическую энергию | млн рублей | - | - | - |
| 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 | | - | - | - |
| в том числе: | | | | |
| 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 | - | - | 2,16 |
| 16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) | процент | - | - | 1,365% |
| 17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | - | - | - |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|---|-------------------|--|------------------|---|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий: | | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--|------------------------------|--|------------------|---|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 2. Для коммерческого оператора | рублей/ МВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| 3. Для гарантирующих поставщиков: | | - | - | - | - | - | - |
| 4. Для генерирующих объектов: | | | | | | | |
| 4.1. цена на электрическую энергию | рублей/ тыс. кВт·ч | - | - | - | - | 51,640 | 51,417 |
| в том числе топливная составляющая | рублей/ тыс. кВт·ч | - | - | - | - | 31,308 | 31,308 |
| 4.2. цена на генерирующую мощность | рублей/ МВт в месяц | - | - | - | - | - | - |
| 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: | | | | | | | |
| 1,2—2,5 кг/см ² | рублей/Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 2,5—7,0 кг/см ² | рублей/Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 7,0—13,0 кг/см ² | рублей/Гкал | - | - | - | - | - | - |
| >13 кг/см ² | 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/ч в месяц | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - |

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.