

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА**

**ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [Дата регистрации] | № | [Номер документа] |

г. Петропавловск-Камчатский

|  |
| --- |
| Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям на 2023-2027 годы» |

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э», приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 13.10.2021 № 1106/21 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2022 год, в среднем по субъекту Российской Федерации», от 13.10.2021 № 1107/21 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2022 год», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год», приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.ХХ.2022 № ХХ

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить [долгосрочные параметры](consultantplus://offline/ref=C040846A05D1C0D774708EDE97743BAEAA77D2A9183E8314A530754158CABD8F0369587AC4E3D2C03C3F1D06B6L3E) регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы, в отношении деятельности АО «Корякэнерго» по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах согласно приложению 1.

2. Утвердить [долгосрочные параметры](consultantplus://offline/ref=C040846A05D1C0D774708EDE97743BAEAA77D2A9183E8314A530754158CABD8F0369587AC4E3D2C03C3F1D06B6L3E) регулирования для АО «Корякэнерго», устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций согласно приложению 2.

3. Утвердить и ввести в действие на 2023 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Корякэнерго» покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), согласно приложению 3.

4. Утвердить и ввести в действие на 2023 год цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» для населения и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 4.

5. Утвердить и ввести в действие на 2023 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Корякэнерго» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, согласно приложению 5.

6. Утвердить необходимую валовую выручку АО «Корякэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2023-2027 годы согласно приложению 6.

7. Утвердить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Южные электрические сети Камчатки» и АО «Корякэнерго» на 2023 год, согласно приложению 7.

8. Утвердить и ввести в действие на 2023 год:

1) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Корякэнерго», поставляемой прочим потребителям, согласно приложению 8;

2) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Корякэнерго», поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 9.

9. Утвердить и ввести в действие на 2023 год тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую АО «Корякэнерго» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, согласно приложению 10.

10. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Временно исполняющий обязанности руководителя | [горизонтальный штамп подписи 1] | В.А. Губинский |

Приложение 1

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.ХХ.2022 № ХХ

[Долгосрочные параметры](consultantplus://offline/ref=C040846A05D1C0D774708EDE97743BAEAA77D2A9183E8314A530754158CABD8F0369587AC4E3D2C03C3F1D06B6L3E) регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы, в отношении деятельности АО «Корякэнерго», по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| снижение удельного расхода условного топлива на выработку электрической энергии |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 |
| 1 | АО «Корякэнерго» | | 2023 год | 374,842 | - | - |
| 2024 год | Х | 1 % | 1 |
| 2025 год | Х | 1 % | - |

Приложение 2

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.ХХ.2022 № ХХ

Долгосрочные [параметры](consultantplus://offline/ref=C040846A05D1C0D774708EDE97743BAEAA77D2A9183E8314A530754158CABD8F0369587AC4E3D2C03C3F1D06B6L3E) регулирования для АО «Корякэнерго»,

устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
| млн. руб. | % | % | % | час | шт |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | АО «Корякэнерго» | 2023 год | 150,316 | - | - | 5,528 | 0 | 0 | 1 |
| 2024 год | Х | 1 | 0,75 | Х | 0 | 0 | 1 |
| 2025 год | Х | 1 | 0,75 | Х | 0 | 0 | 1 |

Приложение 3

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.ХХ.2022 № ХХ

### Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Корякэнерго» покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой  тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | I полугодие | | | | II полугодие | | | |
| Цена (тариф) | | | | Цена (тариф) | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | | | | | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | 35,295 | 35,330 |  |  | 41,332 | 41,373 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 24,707 | 24,731 |  |  | 28,932 | 28,961 |
| 1.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 35,295 | 35,330 |  |  | 41,332 | 41,373 |
| 1.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 44,119 | 44,162 |  |  | 51,665 | 51,717 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 24,707 | 24,731 |  |  | 28,932 | 28,961 |
| 1.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 40,589 | 40,629 |  |  | 47,532 | 47,579 |
| 2 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), осуществляющие деятельность в границах территорий опережающего социально-экономического развития и Свободного порта Владивосток, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей1 | | | | | | | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | 5,590 | 5,590 |  |  | 6,672 | 6,672 |
| 2.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 2.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,472 | 4,472 |  |  | 4,671 | 4,671 |
| 2.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 5,590 | 5,590 |  |  | 6,672 | 6,672 |
| 2.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 6,708 | 6,708 |  |  | 8,341 | 8,341 |
| 2.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток 2 | | | | | | | | | |
| 2.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,472 | 4,472 |  |  | 4,671 | 4,671 |
| 2.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 6,429 | 6,429 |  |  | 6,672 | 6,672 |
| 2.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  | 0 | 0 |  |  |  | 0 |
| 3 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, инвестиционные проекты которых отобраны в порядке, предусмотренном [постановлением](consultantplus://offline/ref=5F34A91973DEFCDC25D0A0B5179B4C4D9F758C3B036564723BC3E90494586B4E6EAC79954572CDBD593040979EmE77W) Правительства Российской Федерации от 16 октября 2014 г. N 1055 "Об утверждении методики отбора инвестиционных проектов, планируемых к реализации на территории Дальнего Востока", за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных [пунктом 1](consultantplus://offline/ref=5F34A91973DEFCDC25D0A0B5179B4C4D987C8D3D026964723BC3E90494586B4E7CAC21994771D3BE592516C6D8B31C1C2B429112266DEEC9m17CW) Критериев определения потребителей1 | | | | | | | | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | 5,590 | 5,590 |  |  | 6,672 | 6,672 |
| 3.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,472 | 4,472 |  |  | 4,671 | 4,671 |
| 3.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 5,590 | 5,590 |  |  | 6,672 | 6,672 |
| 3.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 6,708 | 6,708 |  |  | 8,341 | 8,341 |
| 3.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 3.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,472 | 4,472 |  |  | 4,671 | 4,671 |
| 3.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 6,429 | 6,429 |  |  | 7,673 | 7,673 |
| 3.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 |
| 4 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для промышленных потребителей электрической энергии (мощности), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на высоком, среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения, реализующие инвестиционные проекты на территориях Дальневосточного федерального округа с ростом потребления электрической энергии более 10 процентов уровня к фактическому объему потребления электрической энергии за 2020 год, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных [пунктами 1](consultantplus://offline/ref=680AD59E518234C46316CF2DF72A4FABA9E7CD67C8B580C9E711F94E802D841D840E232B6992D4D7E690C25C328FDBD625E4F2D9E09154A0G6B7X) и [2](consultantplus://offline/ref=680AD59E518234C46316CF2DF72A4FABA9E7CD67C8B580C9E711F94E802D841D840E232B6992D4D7E790C25C328FDBD625E4F2D9E09154A0G6B7X) Критериев определения потребителей1 | | | | | | | | | |
| 4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | 5,590 | - |  |  | 6,672 | - |
| 4.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 4.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,472 | - |  |  | 4,671 | - |
| 4.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 5,590 | - |  |  | 6,672 | - |
| 4.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 6,708 | - |  |  | 8,341 | - |
| 4.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 4.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,472 | - |  |  | 4,671 | - |
| 4.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 6,429 | - |  |  | 7,673 | - |
| 4.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  | 0 | - |  |  | 0 | - |
| 5 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей субъектов малого и среднего предпринимательства, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных [пунктами 1](consultantplus://offline/ref=2E1AF0CF499404293ECFA453091403321E15CDBA2F162174F48D4B3B99975D315E2B4081FDE5FEE8226750F1051CD5B93C579AFA62ECC332L9CEX) - [3](consultantplus://offline/ref=2E1AF0CF499404293ECFA453091403321E15CDBA2F162174F48D4B3B99975D315E2B4081FDE5FEE8246750F1051CD5B93C579AFA62ECC332L9CEX) Критериев определения потребителей1 | | | | | | | | | |
| 5.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | 5,590 | - |  |  | 6,672 | - |
| 5.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 5.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,472 | - |  |  | 4,671 | - |
| 5.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 5,590 | - |  |  | 6,672 | - |
| 5.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 6,708 | - |  |  | 8,341 | - |
| 5.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 5.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,472 | - |  |  | 4,671 | - |
| 5.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 6,429 | - |  |  | 7,673 | - |
| 5.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  | 30067 | - |  |  | 51948 | - |
| 6 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на низком уровне напряжения, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных [пунктом 1](consultantplus://offline/ref=487171BFB55B60B2FD0FDA5421EA5BB93B702EA46C59B9317ABEFF2C19C02CB3B06DF654A9D29D2957556248BE4F51437DFE4FB06A7995A1Z1D9X) Критериев определения потребителей1 | | | | | | | | | |
| 6.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | - | 5,590 | - | - | - | 6,920 |
| 6.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 6.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - | - | - | 4,472 | - | - | - | 4,844 |
| 6.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | - | - | - | 5,590 | - | - | - | 6,920 |
| 6.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | - | - | - | 6,708 | - | - | - | 8,650 |
| 6.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 6.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - | - | - | 4,472 | - | - | - | 4,844 |
| 6.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | - | - | - | 6,429 | - | - | - | 7,958 |
| 6.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. | - | - | - | 184256 | - | - | - | 524704 |
| 7 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), финансирование деятельности которых осуществляется за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, в отношении которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), предусмотренных пунктом 6 Критериев определения потребителей1 | | | | | | | | | |
| 7.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | 7,075 | 7,075 |  |  | 8,405 | 8,643 |
| 7.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 7.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,953 | 4,953 |  |  | 5,884 | 6,050 |
| 7.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 7,075 | 7,075 |  |  | 8,405 | 8,643 |
| 7.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 8,844 | 8,844 |  |  | 10,507 | 10,803 |
| 7.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 7.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,953 | 4,953 |  |  | 5,884 | 6,050 |
| 7.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 8,137 | 8,137 |  |  | 9,666 | 9,939 |
| 7.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  | 4597 | 51460 |  |  | 4517 | 40181 |
| 8 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), относящиеся к организациям жилищно-коммунального хозяйства, в отношении которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность), предусмотренных пунктом 7 Критериев определения потребителей1 | | | | | | | | | |
| 8.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | 7,075 | 7,077 |  |  | 8,405 | 8,643 |
| 8.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 8.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,953 | 4,954 |  |  | 5,884 | 6,050 |
| 8.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 7,075 | 7,077 |  |  | 8,405 | 8,643 |
| 8.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 8,844 | 8,846 |  |  | 10,507 | 10,803 |
| 8.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 8.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,953 | 4,954 |  |  | 5,884 | 6,050 |
| 8.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 8,137 | 8,139 |  |  | 9,666 | 9,939 |
| 8.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  | 0 | 45160 |  |  | 0 | 29890 |
| 9 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), относящиеся к организациям топливно-энергетического комплекса, в отношении которых поэтапно в течение 3 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), предусмотренных пунктом 8 Критериев определения потребителей1 | | | | | | | | | |
| 9.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | 15,492 | 15,503 |  |  | 18,226 | 18,404 |
| 9.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 9.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 10,844 | 10,852 |  |  | 12,758 | 12,883 |
| 9.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 15,492 | 15,503 |  |  | 18,226 | 18,404 |
| 9.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 19,364 | 19,379 |  |  | 22,782 | 23,006 |
| 9.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 9.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 10,844 | 10,852 |  |  | 12,758 | 12,883 |
| 9.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 17,815 | 17,829 |  |  | 20,959 | 21,165 |
| 9.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 |
| 10 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), осуществляющие деятельность в области добычи, производства, использования и обращения драгоценных металлов и драгоценных камней, в отношении которых поэтапно в течение 3 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), предусмотренных пунктом 9 Критериев определения потребителей1 | | | | | | | | | |
| 10.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | 15,492 | 15,503 |  |  | 18,226 | 18,404 |
| 10.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 10.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 10,844 | 10,852 |  |  | 12,758 | 12,883 |
| 10.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 15,492 | 15,503 |  |  | 18,226 | 18,404 |
| 10.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 19,364 | 19,379 |  |  | 22,782 | 23,006 |
| 10.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 10.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 10,844 | 10,852 |  |  | 12,758 | 12,883 |
| 10.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 17,815 | 17,829 |  |  | 20,959 | 21,165 |
| 10.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 |
| 11 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем шестым пункта 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 | | | | | | | | | |
| 11.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | 15,492 | 15,503 |  |  | 18,226 | 18,404 |
| 11.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 11.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 10,844 | 10,852 |  |  | 12,758 | 12,883 |
| 11.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 15,492 | 15,503 |  |  | 18,226 | 18,404 |
| 11.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 19,364 | 19,379 |  |  | 22,782 | 23,006 |
| 11.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 11.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 10,844 | 10,852 |  |  | 12,758 | 12,883 |
| 11.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 17,815 | 17,829 |  |  | 20,959 | 21,165 |
| 11.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 |

Примечание:

<1> Критерии определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии определения потребителей)

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2022 год – 1 962 350 тыс. руб.

Величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2022 год – 966 780 тыс. руб.

<4> Для расчетов за электрическую энергию, отпускаемую АО «Корякэнерго» на генераторном напряжении применяются тарифы:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 27,720 руб./кВт\*ч (без НДС);

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 32,444 руб./кВт\*ч (без НДС).

Приложение 4

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.ХХ.2022 № ХХ

Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | | 1 полугодие | | 2 порлугодие | |
| Цена (тариф) | | Цена (тариф) | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | |
| 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в [строках 2](#Par41) - [5](#Par124) (тарифы указываются с учетом НДС):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | | руб./кВтч | | 42,396 | | 49,648 |
| 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1 | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВтч | | 48,755 | | 57,095 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 33,917 | | 34,754 |
| 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1 | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВтч | | 50,875 | | 62,060 |
| Полупиковая зона | | руб./кВтч | | 42,396 | | 49,648 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 33,917 | | 34,754 |
| 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС)2:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1 | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВтч | | 34,129 | | 39,967 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1 | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВтч | | 35,612 | | 43,442 |
| Полупиковая зона | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС)2:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 2 | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВтч | | 34,129 | | 39,967 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 2 | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВтч | | 35,612 | | 43,442 |
| Полупиковая зона | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС)2:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | |
| 4.1 | Одноставочный тариф | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| 4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1 | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВтч | | 34,129 | | 39,967 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1 | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВтч | | 35,612 | | 43,442 |
| Полупиковая зона | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС)2:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | |
| 5.1 | Одноставочный тариф | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| 5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1 | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВтч | | 34,129 | | 39,967 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1 | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВтч | | 35,612 | | 43,442 |
| Полупиковая зона | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 6 | Потребители 3, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)2: | | | | | | |
| 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | | | | |
| 6.1.1 | Одноставочный тариф | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| 6.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1 | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВтч | | 34,129 | | 39,967 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 6.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1 | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВтч | | 35,612 | | 43,442 |
| Полупиковая зона | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | | | | |
| 6.2.1 | Одноставочный тариф | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| 6.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1 | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВтч | | 34,129 | | 39,967 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 6.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1 | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВтч | | 35,612 | | 43,442 |
| Полупиковая зона | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | | | | |
| 6.3.1 | Одноставочный тариф | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| 6.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1 | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВтч | | 34,129 | | 39,967 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 6.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1 | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВтч | | 35,612 | | 43,442 |
| Полупиковая зона | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | | | | |
| 6.4.1 | Одноставочный тариф | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| 6.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1 | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВтч | | 34,129 | | 39,967 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 6.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1 | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВтч | | 35,612 | | 43,442 |
| Полупиковая зона | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности1. | | | | | | |
| 6.5.1 | Одноставочный тариф | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| 6.5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1 | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВтч | | 34,129 | | 39,967 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 6.5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1 | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВтч | | 35,612 | | 43,442 |
| Полупиковая зона | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | | | | |
| 6.6.1 | Одноставочный тариф | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| 6.6.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1 | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВтч | | 34,129 | | 39,967 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |
| 6.6.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1 | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВтч | | 35,612 | | 43,442 |
| Полупиковая зона | | руб./кВтч | | 29,677 | | 34,754 |
| Ночная зона | | руб./кВтч | | 23,742 | | 24,328 |

Примечание:

Перечень категорий потребителей, в отношении которых могут быть применены льготные (сниженные) тарифы, определен пунктом 4 статьи 16 Закона Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов».

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> Тарифы в пунктах 2,3,4,5,6 указаны с учетом применения понижающего коэффициента 0,7 принятого постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2021 № 197 «О применении понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения, и приравненным к нему категориям потребителей на территории Камчатского края, в 2022 году», в соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<3> Перечень категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) (в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности), приведен в приложении № 1 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.

<4> Для исчисления размера субсидии применяется тариф, без учета применения понижающего коэффициента 0,7, в соответствии с п. 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Таблица 1 Приложения 4

Балансовые показатели планового объема полезного

отпуска электрической энергии, используемые при расчете

цен (тарифов) на электрическую энергию для населения

и приравненных к нему категорий потребителей

АО «Корякэнерго»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Группы (подгруппы) потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт · ч | |
| 1 полугодие | 2 полугодие  . |
| 1 | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в [пунктах 2](#Par19) и [3](#Par25):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | - | - |
| 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 4,198 | 3,811 |
| 3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | - | - |
| 4 | Потребители, приравненные к населению: | - | - |
| 4.1. | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | - | - |
| 4.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | - | - |
| 4.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | - | - |
| 4.4. | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | - | - |
| 4.5. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | - | - |

Приложение 5

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.ХХ.2022 № ХХ

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Корякэнерго» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения1 (тарифы указываются без НДС),

на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица   измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители |  |  |  |
| 1. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 27,078 | 26,754 |
| 2. | Трехставочный тариф2 |  |  |  |
| 2.1. | ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. |  |  |
| 2.2. | ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. |  |  |
| 2.3. | ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток3 | | |  |
| 3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 21,662 | 21,403 |
| 3.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 27,078 | 26,754 |
| 3.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 32,494 | 32,105 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток3 | | |  |
| 4.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 21,662 | 21,403 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 31,140 | 30,767 |

Примечание:

<1> В данном приложении указаны тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями АО «Корякэнерго», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

<2> Трехставочный тариф на территории Камчатского края в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 не устанавливается.

<3> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Приложение 6

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.ХХ.2022 № ХХ

Необходимая валовая выручка АО «Корякэнерго»

на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

на 2023 – 2027 годы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | АО «Корякэнерго» | 2023 год | 360 976 |
| 2024 год | 360 976 |
| 2025 год | 360 976 |

Приложение 7

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.ХХ.2022 № ХХ

Индивидуальные тарифы

на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между

АО «Южные электрические сети Камчатки» и АО «Корякэнерго»

на 2023 - 2027 годы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых  организаций | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| Двухставочный тариф | | Односта-  вочный  тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за  содержание  электрических  сетей | ставка на  оплату  технологического  расхода  (потерь) | ставка за  содержание  электрических  сетей | ставка  на оплату  технологического  расхода (потерь) |
| руб./МВт·мес | руб./МВт· ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес | руб./МВт· ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| АО «Южные электрические сети Камчатки» и АО «Корякэнерго» |  | | |  | | |
| - | - | 7,956 | - | - | 9,117 |
|  | | |  | | |
| - | - | 7,956 | - | - | 9,117 |
|  | | |  | | |
| - | - | 7,956 | - | - | 9,117 |

Приложение 8

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.ХХ.2022 № ХХ

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Корякэнерго», поставляемой прочим потребителям

(без дифференциации по диапазонам напряжения)1,

на 2023 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения (без дифференциации по диапазонам напряжения) |
| Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | руб./кВт·ч | 1 полугодие |
| 7,956 |
|  | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. |  |
|  | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч |  |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | руб./кВт·ч | 2 полугодие |
| 9,117 |
|  | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. |  |
|  | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч |  |

Таблица 1 Приложения 8

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Корякэнерго»,

(без дифференциации по диапазонам напряжения)1, на 2023 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения (без дифференциации по диапазонам напряжения) |
| Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с [приложением](#Par3295) к форме: | | |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | руб./кВт·ч | 1 полугодие |
| 7,956 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | руб./кВт·ч | 2 полугодие |
| 9,117 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) |
|  | тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт · ч |
| 1 | АО «Корякэнерго» | 360976 | 3856 | 5,037 |
| ВСЕГО | | 360976 | 3856 | 5,037 |

Таблица 2 Приложения 8

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Корякэнерго» на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Диапазоны напряжения (без дифференциации по диапазонам напряжения) | Диапазоны напряжения (без дифференциации по диапазонам напряжения) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с [приложением](#Par3295) к форме: | | | |
| 1. | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн. кВт·ч | 17,174 | 32,388 |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС): | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | 3,816 | 3,437 |
| 1.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн. кВт·ч | 13,358 | 28,951 |
| 2. | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической. энергии, в т.ч.: | МВт | 5,786 | 9,106 |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС): | | | |
| Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт | 1,283 | 1,136 |

Приложение 9

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.ХХ.2022 № ХХ

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Корякэнерго», поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | | | 4 | 5 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | | | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.2](consultantplus://offline/ref=9B51B0A5E36966AA257B313B86B0D034EB201A21A77D5CFC56B324A4EF96A8635A006F274BB8CEC6CE19A60BA70750DC14F473719E1BBF5CX6u1D) и [1.3](consultantplus://offline/ref=9B51B0A5E36966AA257B313B86B0D034EB201A21A77D5CFC56B324A4EF96A8635A006F274BB8CEC6CA19A60BA70750DC14F473719E1BBF5CX6u1D):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте1. | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт·ч | | 0,01 | 0,01 |
|  | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте1. | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт·ч | 0,01 | | 0,01 |
| 1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте1. | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт·ч | 0,01 | | 0,01 |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71 (1)](consultantplus://offline/ref=7F3B294C31CFFA5298608F646A91D18FBCEA43CF3247B3F0E534D26F090FD75BBF4578F701e0pFX) Основ ценообразования: | | | | | |
| 1.4.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1. | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | | | 0,01 | 0,01 |
| 1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1. | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | | | 0,01 | 0,01 |
| 1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1. | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | | | 0,01 | 0,01 |
| 1.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте1. | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт·ч | 0,01 | | 0,01 |

Примечание:

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности..

|  |
| --- |
| Приложение 10  к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края  от ХХ.ХХ.2022 № ХХ |

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую АО «Корякэнерго» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системам

(без дифференциации по ставкам, без НДС)1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование организации тарифы с разбивкой по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица  измерения | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения Олюторского муниципального района с. Тиличики - АО «Южные электрические сети Камчатки» | руб./кВт·ч |  | 36,165 | 36,165 | 36,165 |  | 37,072 | 37,072 | 37,072 |
| 2. | АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий Соболевского муниципального района с. Соболево, с. Устьевое –  АО «Южные электрические сети Камчатки» | руб./кВт·ч |  | 36,165 | 36,165 | 36,165 |  | 37,072 | 37,072 | 37,072 |
| 3. | АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий Усть-Большерецкого муниципального района п. Озерновский –  ПАО «Камчатскэнерго» | руб./кВт·ч |  | 36,165 | 36,165 | 36,165 |  | 37,072 | 37,072 | 37,072 |

Примечание:

<1> Трехставочный тариф на территории Камчатского края в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 не устанавливается.

|  |
| --- |
| «Приложение 11  к постановлению Региональной службы  по тарифам и ценам Камчатского края  от ХХ.ХХ.2022 № ХХ |

# Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии

# АО «Корякэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2023 год (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика в  субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | | | |
| тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей | | тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие  . |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | АО «Корякэнерго» | 1,244  0,871\* | 1,143  0,800\* | 1,244 | 1,143 |

Примечание:

\* Тариф для населения указан с учетом применения понижающего коэффициента 0,7, принятого постановлением Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2021 № 197 «О применении понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения, и приравненным к нему категориям потребителей на территории Камчатского края, в 2022 году», в соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.