

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

|  |
| --- |
| [Дата регистрации] № [Номер документа] |
| г. Петропавловск-Камчатский |
|  |

|  |
| --- |
| **О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.11.2022 № 247 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз - Камчатка» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд»,** **Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», 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», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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.2023 № ХХ

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.11.2022 № 247 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз-Камчатка» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», на 2023-2027 годы» следующие изменения:
2. в наименовании после слов «месторождение «Кумроч»,» дополнить словами «Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское,»;
3. дополнить частью 22 следующего содержания:

«22. Утвердить на 2024 год тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ООО «Энергопрогноз-Камчатка» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», покупателям на розничных рынках, расположенных 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), с учетом календарной разбивки, согласно приложению 3»;

2) дополнить приложением 3, изложив его в редакции, согласно приложения к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Руководитель | [горизонтальный штамп подписи 1] | М.В. Лопатникова |

Приложение

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.ХХ.2023 № ХХ-Н

«Приложение 3

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от 28.11.2022 № 439

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергопрогноз - Камчатка» покупателям на розничных рынках, расположенных 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 2024 год (тарифы указываются без НДС)1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | I полугодие01.01.2024 г.-30.06.2024 г. | II полугодие01.07.2024 г.-31.12.2024 г. |
| 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  |  |  | 24,331 | 24,842 |  |  | 24,331 | 24,842 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 17,031 | 17,389 |  |  | 17,031 | 17,389 |
| 1.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 24,331 | 24,842 |  |  | 24,331 | 24,842 |
| 1.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 30,413 | 31,052 |  |  | 30,413 | 31,052 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 17,031 | 17,389 |  |  | 17,031 | 17,389 |
| 1.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 27,980 | 28,568 |  |  | 27,980 | 28,568 |
| 2 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии) |
| 2.1 | Одноставочный тариф  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 |  |  |  |  |
| 2.2.1 | - ночная зона  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток 2 |  |  |  |  |
| 2.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 |
| 3.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 |
| 3.3.1 | - ночная зона  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев |
| 4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч  |  |  |  | - |  |  |  |  |
| 4.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 |  |  |  |  |
| 4.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  |  |  |  | - |  |  |  |  |
| 4.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  | - |  |  |  |  |
| 4.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  | - |  |  |  |  |
| 4.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 |
| 4.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  |  |  |  | - |  |  |  |  |
| 4.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч  |  |  |  | - |  |  |  |  |
| 4.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  |  | - |  |  |  |  |
| 5 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев |
| 5.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч  | - |  |  | - |  |  |  |  |
| 5.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 |  |  |  |  |
| 5.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  | - |  |  | - |  |  |  |  |
| 5.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч  | - |  |  | - |  |  |  |  |
| 5.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч  | - |  |  | - |  |  |  |  |
| 5.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 |
| 5.3.1 | - ночная зона  | руб./кВт·ч  | - |  |  | - |  |  |  |  |
| 5.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч  | - |  |  | - |  |  |  |  |
| 5.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. | - |  |  | - |  |  |  |  |
| 6 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев |
| 6.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч  | - | - | - |  |  |  |  |  |
| 6.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 |  |  |  |  |
| 6.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  | - | - | - |  |  |  |  |  |
| 6.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч  | - | - | - |  |  |  |  |  |
| 6.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч  | - | - | - |  |  |  |  |  |
| 6.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 |
| 6.3.1 | - ночная зона  | руб./кВт·ч  | - | - | - |  |  |  |  |  |
| 6.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч  | - | - | - |  |  |  |  |  |
| 6.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. | - | - | - |  |  |  |  |  |
| 7 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев |
| 7.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 |
| 7.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.2.3 | - пиковая зона  | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 |
| 7.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев |
| 8.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 |
| 8.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 |
| 8.3.1 | - ночная зона  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев |
| 9.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 |
| 9.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 |
| 9.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев |
| 10.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 |
| 10.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 |
| 10.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 декабря 2011 № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2021, № 52, ст. 9143) |
| 11.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 |
| 11.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.2.3 | - пиковая зона  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 |
| 11.3.1 | - ночная зона  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |

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 26.11.2021 № 2062 (далее – Критерии определения потребителей).

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

».