



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.11.2022 № 247

г. Петропавловск-Камчатский

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, приказами Федеральной антимонопольной службы 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 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», 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 14.11.2022 № 124, на основании

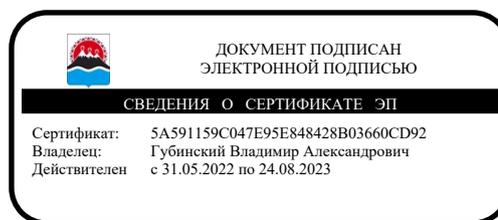
ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы, в отношении деятельности 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», по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, согласно приложению 1.

2. Утвердить на 2023 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 2.

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

Временно исполняющий
обязанности руководителя



В.А. Губинский

Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 14.11.2022 № 247

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы, в отношении деятельности 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», 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 | |
|----------|---|----------|---|---|---|-----------------|
| | | | | | удельный расход условного топлива | иные показатели |
| | | | млн. руб. | % | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | 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») | 2023 год | 587,649 | - | 1 | - |
| | | 2024 год | X | 4 % | 1 | - |
| | | 2025 год | X | 4 % | 1 | - |
| | | 2026 год | X | 4 % | - | - |
| | | 2027 год | X | 4 % | - | - |

Приложение 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 14.11.2022 № 247

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 2023 год (тарифы указываются без НДС)¹

| № 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 | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | 17,389 | | | 24,331 | 24,842 |
| 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 | | | 24,331 | 24,842 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 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 электрической энергии (мощности), осуществляющие деятельность в границах территорий опережающего социально-экономического развития и Свободного порта Владивосток, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей ¹ | | | | | | | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 2.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 2.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | 17,389 | | | 24,331 | 24,842 |
| 2.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 2.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | | | 30,413 | 31,052 | | | 24,331 | 24,842 |
| 2.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 2.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | 17,389 | | | 17,031 | 17,389 |
| 2.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | | | 27,980 | 28,568 | | | 27,980 | 28,568 |
| 2.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. | | | 0 | 0 | | | 0 | 0 |
| 3 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, инвестиционные проекты которых отобраны в порядке, предусмотренном постановлением 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 Критериев определения потребителей ¹ | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|-------|---|------------|--|--|--------|--------|--|--|--------|--------|
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 3.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | 17,389 | | | 24,331 | 24,842 |
| 3.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 3.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | | | 30,413 | 31,052 | | | 24,331 | 24,842 |
| 3.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 3.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | 17,389 | | | 17,031 | 17,389 |
| 3.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | | | 27,980 | 28,568 | | | 27,980 | 28,568 |
| 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 и 2 Критериев определения потребителей ¹ | | | | | | | | | |
| 4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | | 24,331 | - | | | 24,331 | - |
| 4.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 4.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | - | | | 17,031 | - |
| 4.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | | | 24,331 | - | | | 24,331 | - |
| 4.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | | | 30,413 | - | | | 30,413 | - |
| 4.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 4.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | - | | | 17,031 | - |
| 4.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | | | 27,980 | - | | | 27,980 | - |
| 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 - 3 Критериев определения потребителей ¹ | | | | | | | | | |
| 5.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | | 24,331 | - | | | 24,331 | - |
| 5.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 5.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | - | | | 17,031 | - |
| 5.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | | | 24,331 | - | | | 24,331 | - |
| 5.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | | | 30,413 | - | | | 30,413 | - |
| 5.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 5.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | - | | | 17,031 | - |
| 5.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | | | 27,980 | - | | | 27,980 | - |
| 5.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. | | | 0 | - | | | 0 | - |
| 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 Критериев определения потребителей ¹ | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|-------|---|------------|---|---|---|--------|--------|---|---|--------|--------|
| 6.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | - | 24,842 | - | - | - | 24,842 | |
| 6.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ² | | | | | | | | | | |
| 6.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - | - | - | 17,389 | - | - | - | 17,389 | |
| 6.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | - | - | - | 24,842 | - | - | - | 24,842 | |
| 6.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | - | - | - | 31,052 | - | - | - | 31,052 | |
| 6.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ² | | | | | | | | | | |
| 6.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - | - | - | 17,389 | - | - | - | 17,389 | |
| 6.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | - | - | - | 28,568 | - | - | - | 28,568 | |
| 6.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. | - | - | - | 0 | - | - | - | 0 | |
| 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 потребителей ¹ | | | | | | | | | | |
| 7.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 7.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ² | | | | | | | | | | |
| 7.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | | 17,031 | 17,389 | | | 24,331 | 24,842 |
| 7.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 7.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | | | | 30,413 | 31,052 | | | 24,331 | 24,842 |
| 7.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ² | | | | | | | | | | |
| 7.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | | 17,031 | 17,389 | | | 17,031 | 17,389 |
| 7.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | | | | 27,980 | 28,568 | | | 27,980 | 28,568 |
| 7.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. | | | | 0 | 0 | | | 0 | 0 |
| 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 потребителей ¹ | | | | | | | | | | |
| 8.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 8.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ² | | | | | | | | | | |
| 8.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | | 17,031 | 17,389 | | | 24,331 | 24,842 |
| 8.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 8.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | | | | 30,413 | 31,052 | | | 24,331 | 24,842 |
| 8.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ² | | | | | | | | | | |
| 8.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | | 17,031 | 17,389 | | | 17,031 | 17,389 |
| 8.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | | | | 27,980 | 28,568 | | | 27,980 | 28,568 |
| 8.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. | | | | 0 | 0 | | | 0 | 0 |
| 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 потребителей ¹ | | | | | | | | | | |
| 9.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 9.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ² | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|--------|--|------------|--|--|--------|--------|--|--|--------|--------|
| 9.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | 17,389 | | | 24,331 | 24,842 |
| 9.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 9.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | | | 30,413 | 31,052 | | | 24,331 | 24,842 |
| 9.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 9.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | 17,389 | | | 17,031 | 17,389 |
| 9.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | | | 27,980 | 28,568 | | | 27,980 | 28,568 |
| 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 потребителей ¹ | | | | | | | | | |
| 10.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 10.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 10.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | 17,389 | | | 24,331 | 24,842 |
| 10.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 10.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | | | 30,413 | 31,052 | | | 24,331 | 24,842 |
| 10.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 10.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | 17,389 | | | 17,031 | 17,389 |
| 10.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | | | 27,980 | 28,568 | | | 27,980 | 28,568 |
| 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 | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 11.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 11.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | 17,389 | | | 24,331 | 24,842 |
| 11.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | | | 24,331 | 24,842 | | | 24,331 | 24,842 |
| 11.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | | | 30,413 | 31,052 | | | 24,331 | 24,842 |
| 11.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ² | | | | | | | | | |
| 11.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | 17,031 | 17,389 | | | 17,031 | 17,389 |
| 11.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | | | 27,980 | 28,568 | | | 27,980 | 28,568 |
| 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.