



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

29.11.2022 № 465

г. Петропавловск-Камчатский

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2023 год

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 29.11.2022 № 151, на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 25.04.2022 № 02-02/06/02/2815.

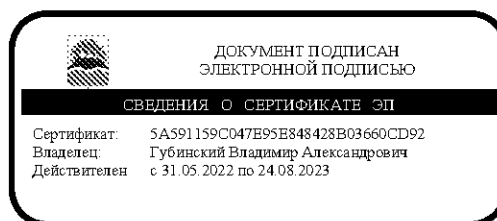
**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Утвердить и ввести в действие на 2023 год с применением с 1 декабря 2022 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч» 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, согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 01 декабря 2022 года постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.12.2021 № 389 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2022 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Временно исполняющий  
обязанности руководителя



В.А. Губинский

Приложение  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 29.11.2022 № 465

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч» 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)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2023 01.01.2023-31.12.2023			
			Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
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				25,296
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				17,707
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				25,296
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				31,620
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток <sup>2</sup>					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				17,707
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				29,090
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 <sup>1</sup>					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>					
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 <sup>2</sup>					
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, инвестиционные проекты которых отобраны в порядке, предусмотренном постановлением Правительства Российской Федерации от 16.10.2014 № 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 <sup>1</sup>					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>					
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 суток <sup>2</sup>					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				

№	Показатель (группы потребителей с	Единица	2023			
			01.01.2023-31.12.2023			
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.				
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 <sup>1</sup>					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				-
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>					
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 суток <sup>2</sup>					
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 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 <sup>1</sup>					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				-
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>					
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 суток <sup>2</sup>					
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 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 <sup>1</sup>					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>					
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 суток <sup>2</sup>					
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 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 <sup>1</sup>					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				

№	Показатель (группы потребителей с	Единица	2023			
			01.01.2023-31.12.2023			
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток <sup>2</sup>					
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 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 <sup>1</sup>					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>					
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 суток <sup>2</sup>					
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 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 <sup>1</sup>					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>					
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 суток <sup>2</sup>					
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 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 <sup>1</sup>					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				13,491
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				9,443
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				13,491
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				16,863
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток <sup>2</sup>					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				9,443
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				15,514
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.				59 316
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				
11.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>					
11.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				
11.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				
11.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				

№	Показатель (группы потребителей с	Единица	2023			
			01.01.2023-31.12.2023			
11.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток <sup>2</sup>					
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 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 2023 год – 163 664 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 2023 год – 59 316 тыс. руб.