

Правительство Хабаровского края  
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.11.2022 № 48/268

г. Хабаровск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Рыболовецкой артелью "Иня" в Охотском муниципальном районе Хабаровского края 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, с учетом доведения их до базовых уровней

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 28 июля 2017 г. № 895 "О достижении на территории Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)", от 26 ноября 2021 г. № 2062 "О критериях 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)", от 14 ноября 2022 г. № 2053 "Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", приказом ФАС России от 10 марта 2022 № 196/22 "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 Хабаровского края от 4 июня 2010 г. № 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края  
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую Рыболовецкой артелью "Иня" (далее – Артель "Иня")

в Охотском муниципальном районе Хабаровского края 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, с учетом доведения их до базовых уровней, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.

3. Определить необходимую валовую выручку Артель "Иня" от реализации электрической энергии (мощности) на 2023 год в размере 3664,4 тыс. руб.

4. Определить недополученные доходы Артель "Иня", в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней, на 2023 год в размере 8883,1 тыс. руб.

5. Пункт 2 постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 30 декабря 2021 г. № 46/28 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Рыболовецкой артелью "Иня" (далее – Артель "Иня") в Охотском муниципальном районе 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, с учетом доведения их до базовых уровней, на 2022 год" изложить в следующей редакции:

"2. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2022 г. по 30 ноября 2022 г."

6. С 1 января 2023 года признать утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 30 декабря 2021 г. № 46/28 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Рыболовецкой артелью "Иня" (далее – Артель "Иня") в Охотском муниципальном районе 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, с учетом доведения их до базовых уровней, на 2022 год";

- от 30 марта 2022 г. № 10/2 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 30 декабря 2021 г. № 46/28 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Рыболовецкой артелью "Иня" в Охотском муниципальном районе 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, с учетом доведения их до базовых уровней, на 2022 год".

7. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о тарифах на электрическую энергию до сведения потребителей.

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

Председатель

А.В. Сидорова

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),  
поставляемую Артелью "Иня" в Охотском муниципальном районе Хабаровского  
края 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, с учетом доведения их до базовых уровней**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 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	-	-	-	36,54
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт ч	-	-	-	24,51
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	36,54
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	47,45
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт ч	-	-	-	24,51
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	-	-	-	43,52
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), осуществляющих деятельность в границах территорий опережающего социально-экономического развития и Свободного порта Владивосток, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к ним 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)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	-	-	-
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
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					
2.3.1	- 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 электрической энергии (мощности), проекты которых отобраны в порядке, предусмотренном постановлением Правительства Российской Федерации от 16 октября 2014 г. № 1055 "Об утверждении методики отбора инвестиционных проектов, планируемых к реализации на территории Дальнего Востока", предусмотренных пунктом 2 Критериев определения потребителей					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	-	-	-
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
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					
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 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, предусмотренных пунктом 3 Критериев определения потребителей					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	-	-	-
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
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					
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 электрической энергии (мощности), относящихся к субъектам малого и среднего предпринимательства, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения, предусмотренных пунктом 4 Критериев определения потребителей					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	-	-	-
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					

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					
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, предусмотренных пунктом 5 Критериев определения потребителей					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	-	-	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт ч	-	-	-	4,90
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	9,61
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт ч	-	-	-	4,90
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	-	-	-	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	5315,2
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					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	-	-	14,39
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт ч	-	-	-	9,55
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	14,39
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	18,71
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт ч	-	-	-	9,55
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	-	-	-	17,27
7.4	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	1042,3
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), относящихся 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					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	-	-	14,39

8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт ч	-	-	-	9,55
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	14,39
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	18,71
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт ч	-	-	-	9,55
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	-	-	-	17,27
8.4	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	2525,6
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), относящихся 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					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	-	-	-
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
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					
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), осуществляющих 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					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	-	-	-
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
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 суток					
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 б пункта 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных					

	постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178					
11.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	-	-	-
11.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
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 суток					
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.	-	-	-	-

Примечания:

1. Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость.
2. Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей установлены постановлением комитета по ценам и тарифам Правительства края от 25 ноября 2022 г. № 47/95 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Рыболовецкой артели "Иня" в Охотском муниципальном районе на 2023 - 2027 годы".