



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.12.2018 № 435

г. Петропавловск-Камчатский

Об утверждении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Камчатского края в 2019 году

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 от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 28.03.2013 № 313-э «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 принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказами Федеральной антимонопольной службы от 26.06.2018 № 873/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год», от 12.11.2018 № 1546/18 «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 2019 год», 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 20.12.2018 № 42

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел Камчатского края) покупателям на розничном рынке в технологически изолированной электроэнергетической системе по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, с календарной разбивкой, согласно приложению 1.

2. Утвердить и ввести в действие на 2019 год тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» 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, с календарной разбивкой, согласно приложению 2.

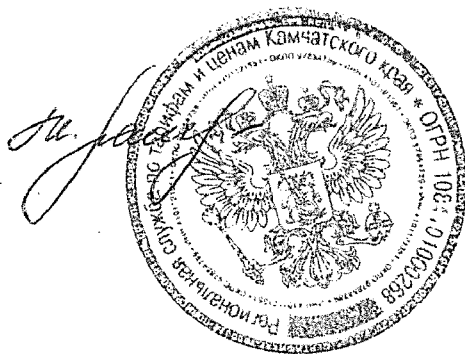
3. Утвердить и ввести в действие на 2019 год тарифы для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию у ПАО «Камчатскэнерго» для компенсации потерь электрической энергии, с календарной разбивкой, согласно приложению 3.

4. Утвердить и ввести в действие на 2019 год сбытовую надбавку ПАО «Камчатскэнерго», с календарной разбивкой, согласно приложению 4.

5. Утвердить и ввести в действие на 2019 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (п. Октябрьский, Усть-Большерецкого района Камчатского края) покупателям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), с календарной разбивкой, согласно приложению 5.

6. Настоящее постановление вступает в силу с момента его официального опубликования.

ВрИО Руководителя



И.В. Лагуткина

Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 20.12.2018 № 435

**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел Камчатского края) покупателям на роз-
ничном рынке в технологически изолированной электроэнергетической системе по догово-
рам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням
напряжения ¹**

с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Показатель (группы по- требителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019г. по 30.06.2019г.	с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,629	4,750
2.	Трехставочный тариф ²			
2.1.	ставка стоимости едини- цы электрической мощ- ности	руб./кВт·мес.		
2.2.	ставка стоимости едини- цы электрической мощ- ности	руб./кВт·мес.		
2.3.	ставка стоимости едини- цы электрической энер- гии	руб./кВт·ч		
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч		
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч		
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч		
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч		
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч		

Примечание:

<1> В данном приложении указаны тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ПАО «Камчатскэнерго», 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.

4.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
		руб./кВт·мес								
		руб./кВт·мес								
II.	ПАО «Камчатскэнерго» - ООО «Терминал «Сероглазка»									
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч				6,716				7,084
2.	Трехставочный тариф покупки ¹									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес								
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч								
2.3.	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес								
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	компенсации потерь	руб./кВт·ч								
3.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч								
3.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч								
3.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки ¹ :									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч								
		руб./кВт·мес								
		руб./кВт·мес								
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч								
		руб./кВт·мес								
		руб./кВт·мес								
4.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч								
		руб./кВт·мес								
		руб./кВт·мес								
4.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч								
		руб./кВт·мес								
		руб./кВт·мес								
4.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
		руб./кВт·мес								
		руб./кВт·мес								
III.	ПАО «Камчатскэнерго» - ООО «Энергоресурс»									
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч				6,716				7,084
2.	Трехставочный тариф покупки ¹									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес								
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч								
2.3.	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес								
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	компенсации потерь	руб./кВт·ч								
3.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									

3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	компенсации потерь	руб./кВт·ч								
3.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч								
3.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч								
3.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки ¹ :									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч								
руб./кВт·мес										
руб./кВт·мес										
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч								
руб./кВт·мес										
руб./кВт·мес										
4.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч								
руб./кВт·мес										
руб./кВт·мес										
4.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч								
руб./кВт·мес										
руб./кВт·мес										
4.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
руб./кВт·мес										
руб./кВт·мес										
VII.	ПАО «Камчатскэнерго» - АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»									
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч		6,128					6,464	
2.	Трехставочный тариф покупки ¹									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес								
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч								
2.3.	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес								
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	компенсации потерь	руб./кВт·ч								
3.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч								
3.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч								
3.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки ¹ :									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч								
руб./кВт·мес										
руб./кВт·мес										
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1		руб./кВт·ч								

	ницы электрической энергии																			
2.3.	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес																		
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:																			
3.1.	компенсации потерь	руб./кВт·ч																		
3.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:																			
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч																		
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч																		
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч																		
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч																		
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки ¹ :																			
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч																		
		руб./кВт·мес																		
		руб./кВт·мес																		
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:																			
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч																		
		руб./кВт·мес																		
		руб./кВт·мес																		
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч																		
		руб./кВт·мес																		
		руб./кВт·мес																		
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч																		
		руб./кВт·мес																		
		руб./кВт·мес																		
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч																		
		руб./кВт·мес																		
		руб./кВт·мес																		
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч																		
		руб./кВт·мес																		
		руб./кВт·мес																		

Примечание:

При формировании указанных в данном приложении тарифов не учтена сумма экономически обоснованных расходов (доходов) в размере 151720 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 11.12.2018 № 19@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Камчатскэнерго» на 2019-2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Камчатскэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 950».

При формировании указанных в данном приложении тарифов не учтена сумма недополученных доходов (расходов) в размере 361549 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<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 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 20.12.2018 № 435

Тариф для сетевых организаций, покупающих
электрическую энергию у ПАО «Камчатскэнерго» для компенсации потерь электрической энергии на 2019 год (тарифы указываются без НДС)

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие 01.01.2019г- 30.06.2019г	2 полугодие 01.07.2019г.- 31.12.2019г.
1	2	3	4	5
ПАО «Камчатскэнерго» - ООО «Энергоресурс»				
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,716	7,084
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч		
1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч		
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч		
2.	Трехставочный тариф ¹			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	X	X
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.		
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.		
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч		
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч		
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяется к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа	руб./кВт·ч		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа	руб./кВт·мес.		

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 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 20.12.2018 № 435

Сбытовая надбавка ПАО «Камчатскэнерго» на 2019 год

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие 01.01.2019г.-30.06.2019г.	2 полугодие 01.07.2019г.-31.12.2019г.
1	2	3	4
1. 2.	ПАО «Камчатскэнерго»	0,368 (0,258*)	0,385 (0,269*)

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии и прочие потребители»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие 01.01.2019г.-30.06.2019г.	2 полугодие 01.07.2019г.-31.12.2019г.
1	2	3	4
1.	ПАО «Камчатскэнерго»	0,368	0,385

* Тариф для населения указан с учетом применения понижающего коэффициента 0,7, принятого постановлением Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края от 06.11.2018 №225 «О применении понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения, и приравненным к нему категориям потребителей на территории Камчатского края, в 2019 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.

Приложение 5
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 20.12.2018 № 435

**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ПАО «Камчатскэнерго» (п. Октябрьский, Усть-Большерецкого района Камчатского края)
покупателям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических
системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения) на 2019 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие 2019 года (01.01.2019 г. - 30.06.2019 г.)				2 полугодие 2019 года (01.07.2019 г. - 31.12.2019 г.)			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			11,802	14,638			13,137	16,385
2.	Трехставочный тариф ¹									
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 суток ²									
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч			9,442	11,710			10,510	13,108
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч			11,802	14,638			13,137	16,385
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч			14,162	17,566			15,764	19,662
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч			9,442	11,710			10,510	13,108
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч			13,572	16,834			15,108	18,843

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;

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