

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

31.10.2023 № 112

14:00

Присутствовали:

- | | |
|-------------------------------------|--|
| Лонатникова
Марина Викторовна | – руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления; |
| Болелая
Галина Валерьевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Затюра
Ольга Борисовна | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления (письменное мнение); |
| Хоич
Анастасия Анатольевна | – начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Яковлева
Валентина Александровна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Корней
Кристина Александровна | – ведущий специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля и рекламы УФАС по Камчатскому краю (посредством видеоконференцсвязи); |
| Постовалова
Галина Андреевна | - представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» (при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики) (письменная позиция). |

Приглашенные:

Чемерис Денис Валерьевич	- генеральный директор ООО «Марлин» (посредством видеоконференцсвязи);
Сковпень Андрей Викторович	- генеральный директор ООО «Оксан-Газ»;
Сковпень Андрей Викторович	- представитель ООО «МК Транс» по доверенности;
Сковпень Андрей Викторович	- представитель ООО «PCO «Силуэт» по доверенности;
Абоимова Мария Андреевна	- представитель ООО «PCO «Силуэт» по доверенности;
Абоимова Мария Андреевна	- представитель ООО «PCO «Силуэт» по доверенности;
Завьялов Николай Владимирович	- главный энергетик ООО «Терминал «Сероглазка» (посредством видеоконференцсвязи);
Романова Елена Станиславовна	- главный бухгалтер ООО «Камчатская энергетическая компания»;
Абоимов Андрей Александрович	- генеральный директор ООО «PCO «Силуэт» (посредством аудиосвязи);
Тарнавская Елена Леонидовна	- начальник ПЭО филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»;
Семчева Ирина Владимировна	- заместитель генерального директора АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»

Повестка:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.10.2022 № 162 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2023-2027 годы»

(Доклад Кулик А.Ф. — консультант отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.12.2021 № 413 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Марлин» на 2022-2024 годы»

(Доклад Кулик А.Ф. — консультант отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

3. Об установлении тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Электролиния» на 2024 — 2028 годы

(Доклад Кулик А.Ф. — консультант отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

4. Об установлении тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Камчатская энергетическая компания» на 2024 — 2028 годы

(Доклад Кулик А.Ф. — консультант отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

5. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.10.2022 № 132 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2023-2027 годы»

(Доклад Меньщикова М.В. — консультант отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

6. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.10.2022 № 136 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28 Электросеть» на 2023-2027 годы»

(Доклад Меньщикова М.В. — консультант отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

7. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.10.2022 № 130 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал Сероглазка» на 2023-2027 годы»

(Доклад Меньщикова М.В. — консультант отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

8. Об установлении тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Свободный порт Камчатка» на 2024 — 2028 годы

(Доклад Кулик А.Ф. — консультант отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

9. О внесении изменений в постановление Региональной службы по

тарифам и ценам Камчатского края от 28.12.2021 № 423 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2022-2024 годы

(Доклад Кулик А.Ф. — консультант отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

10. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.12.2021 № 423 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт»» на 2023-2027 годы»

(Доклад Кулик А.Ф. — консультант отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

11. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Океан-Газ» 2024-2028 годы

(Доклад Кулик А.Ф. — консультант отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

12. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 21.10.2022 № 171 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2023 -2027 годы»

(Доклад Цымбал Г.А. — советник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

13. О согласовании проекта постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.11.2022 № 371 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2027 годы»

(Доклад Цымбал Г.А. — советник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

14. О согласовании проекта постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 № 266 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2023-2025 годы»

(Доклад Цымбал Г.А. — советник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

15. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2022 № 251 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» на 2023-2027 годы»

(Доклад Петурова М.В. – советник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

16. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.11.2022 № 439 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы»

(Доклад Петурова М.В. – советник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.12.2021 № 413 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Марлин» на 2022-2024 годы»

Кулик А.Ф. – протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.10.2023 №106 зафиксировано принять за основу в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Марлин» необходимую валовую выручку на содержание сетей (без учета оплаты потерь) в размере 32 772 тыс. руб.

Цена покупки потерь электрической энергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года составит 7,498 руб./кВт*ч. (без НДС),

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года составит 11,840 руб./кВт*ч. (без НДС).

В результате затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь по расчету эксперта Службы составят 3 561 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 1 600 тыс. руб. (с НДС);

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 1 961 тыс. руб. (с НДС).

Таким образом, общая необходимая валовая выручка на 2024 год составит 36 333 тыс. руб.

Среднегодовой тариф – 7,616 руб./кВт*ч (рост 190 % по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
1	2	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ИАО «Камчатскэнерго» и ООО «Марлин»	2022 год	2 202 198	691	5,287	2 424 412	795	5,855
	2023 год	1 631 435	596	4,000	1 631 435	596	4,000
	2024 год	1 631 249	596	4,000	5 431 896	941	12,277

ООО «Марлин» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представитель ООО «Марлин» Чемерис Д.В. присутствовал на заседании Правления в режиме видеоконференцсвязи. Особое мнение по проекту решения Службы письменно не представлено.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.12.2021 № 413 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Марлин» на 2022-2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» – 0)

2. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов по передаче электрической энергии для

ООО «Камчатская энергетическая компания» на 2024 – 2028 годы

Кулик А.Ф. – Предложение (заявление) для установления тарифов по передаче электрической энергии на 2024-2028 годы представлено ООО «Камчатская энергетическая компания» (далее – ООО «КЭК», Общество) с нарушением сроков 07.08.2023 № КЭК-057 (вх. Службы от 08.08.2023 №90/2941), также по результатам анализа данных материалов и мониторинга информации, размещенной на официальном сайте Общества в сети Интернет (<https://kek41.ru>), выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), предложению, представленному в Службу.

На основании изложенного, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Правила государственного регулирования), пунктом 9 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент), **Служба отказала об отказе в открытии дела об установлении тарифов по передаче электрической энергии для ООО «КЭК» на 2024 год по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КЭК» на 2024-2028 годы, на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КЭК» на 2024-2028 на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы.

Для Общества 2024 год – первый год первого долгосрочного периода регулирования 2024 – 2028 годов.

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, предлагаются к учету следующие значения производственных показателей:

- технологические потери электрической энергии в сетях – 0,197 млн. кВтч (или 2,32 % к отпуску в сеть);

- полезный отпуск электрической энергии потребителям – 8,282 млн. кВтч, в том числе транзит ПАО «Камчатскэнерго» - 8,282 млн. кВтч.

В соответствии с пунктом 10 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 (далее – Положение), организации направляют в регулирующие органы предложения по плановым значениям

показателей надежности и качества на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в сроки, установленные для предоставления предложений об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на долгосрочный период регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 (далее – Основы ценообразования), то есть до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования.

Требуемые предложения в адрес Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края не представлены.

В связи с чем считаю, ООО «КЭК» совершено административное правонарушение, предусмотренное частью 1 статьи 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «КЭК» на услуги по передаче электрической энергии на 2024-2028 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

НВВ ООО «КЭК» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 1 – Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 годы

Наименование расхода	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	3	5
1. Подконтрольные (операционные) расходы	11 576	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	3 491	
2.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов	863	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный)
2.2. Отчисления на социальные нужды	2 114	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования.
2.3. Другие налоги и обязательные сборы и платежи (УСН)	30	Принят налог на УСН от прогнозного размера доходов по ставке
2.4. Арендная плата	397	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-

Наименование расхода	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	3	5
		12435/13, с требованиями действующего законодательства РФ, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год
2.5.Транспортный налог	6	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год
2.6.Расходы на обязательное страхование	81	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год (только обязательные платежи по страхованию ОСАГО, ОНПО)
3. Расходы на электрическую энергию	2 301	в соответствии с пунктами 22, 29, 31 Основ ценообразования, с пунктом 11 Методических указаний 98-э
ИТОГО необходимая валовая выручка	17 367	

С учетом вышесказанного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии ООО «КЭК» составит в 2024 году 17 367 тыс. руб. Среднегодовой тариф составит 2,097 руб./кВт*ч.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передачи электрической энергии по сетям филиала ООО «КЭК» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь – 15 066 тыс. руб.;
- энергия на технологические цели – 2 301 тыс. руб.
- уровень операционных расходов на 2024 год – 11 576 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- полезный отпуск – 8,282 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 2,097 руб./кВт*ч (снижение 81% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- во чный тариф
		ставка за содержан ие электрич еских сетей	ставка на оплату технолог ического расхода (потерь)		ставка за содержан ие электрич еских сетей	ставка на оплату технолог ического расхода (потерь)	
1	2	руб./МВт ·мес	руб./МВт· ч	руб./кВт· ч	руб./МВт ·мес	руб./МВт· ч	руб./кВт·ч
		3	4	5	6	7	8
ИАО «Камчатскэнерго» и ООО «Камчатская энергетическая компания»	2024 год	898 404	215	2,090	846 435	337	2,104
	2025 год	846 435	337	2,104	908 255	289	2,152
	2026 год	908 255	289	2,152	944 585	301	2,097
	2027 год	944 585	301	2,097	982 368	313	2,152
	2028 год	982 368	313	2,152	1 021 663	326	2,233

ООО «КЭК» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представитель ООО «КЭК» Романова Е.С. присутствовал на заседании Правления. Особое мнение по проекту решения Службы представлено письмом от 30.10.2023 № 102-КЭК.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить тарифы по передаче электрической энергии для ООО «Камчатская энергетическая компания» на 2024 – 2028 годы в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» – 0)

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по

тарифам и ценам Камчатского края от 11.10.2022 № 132 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алсир» на 2023-2027 годы»

Меньщикова М.В. – Правлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.10.2023 года принята за основу в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алсир» необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на 2024 год в размере 152 тыс. руб.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ООО «Алсир» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь – 94 тыс. руб.;
- энергия на технологические цели – 349 тыс. руб.
- уровень операционных расходов на 2024 год – 486 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- полезный отпуск – 1,327 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 0,378 руб./кВт*ч (снижение 90,22% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ИАО «Камчаткаэнерго» и ООО «Алсир»	2023	100 375	209	0,419	100 375	209	0,419
	2024	101 758	206	0,419	2 053	327	0,331
	2025	2 053	327	0,331	194 937	274	0,680
	2026	194 937	274	0,680	200 280	284	0,702
	2027	200 280	284	0,702	205 793	296	0,725

ООО «Алсир» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 б/п представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/п, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против».

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.10.2022 № 132 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2023-2027 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

4. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.10.2022 № 136 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28 Электросеть» на 2023-2027 годы»

Меньщикова М.В. – письмом от 28.04.2023 № 44 организацией направлены предложения для установления цен (тарифов) на 2024 год в рамках корректировки второго года долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28 Электросеть».

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов по передаче электрической энергии для ООО «28-Электросеть» на 2024 год, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлении на установление тарифа (www.28elset.ru) выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), предложению, представленному в Службу.

На основании изложенного, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, пунктом 9 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, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент). **Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края отказала в открытии по установлению тарифов по передаче электрической энергии для ООО «28-Электросеть» на 2024 год по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов по передаче электрической энергии для ООО «28-Электросеть» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования), на

основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов по передаче электрической энергии для ООО «28-Электросеть» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы.

Для Общества 2024 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, предлагаются к учету следующие значения производственных показателей:

- технологические потери электрической энергии в сетях – 0,207 млн. кВтч (или 2,90 % к отпуску в сеть);

- полезный отпуск электрической энергии потребителям – 6,908 млн. кВтч, в том числе транзит ИАО «Камчатскэнерго» – 6,908 млн. кВтч.

В соответствии с пунктом 14 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, организации, предоставляют регулирующим органам до 1 апреля года, следующего за отчетным, отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей уровня надежности в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Кроме того, Минэнерго России представлены разъяснения о необходимости представления регулируемые организациями отчетных данных в регулярном порядке в соответствии с пунктом 14 Положения

РСТ Камчатского края, проведя анализ данных, представленных ООО «28 Электросеть» в рамках пункта 14 Положения, с данными, загруженными регулируемыми организациями на сайт <https://nacezhnost.minenergo.gov.ru> в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, выявлено несоответствие показателей по отчетным формам у ООО «28 Электросеть».

Таким образом, ООО «28 Электросеть» совершено административное правонарушение, предусмотренное частью 2 статьи 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс.руб.

Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
1. Подконтрольные (операционные) расходы	6665	7074	409	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неоперационные расходы всего, в том числе:	2777	2815	38	
2.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов	224	220	-4	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом распределения на передачу э/энергии
2.2. Налог на имущество	31	19		в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.3. Отчисления на социальные нужды	1738	1742	4	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: <i>-энергия на технологические цели</i>	1520	1982	462	в соответствии с пунктом 13 Методических указаний 98-э
4. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-906	1254		в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
5. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в ПВЗ	0	0		в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1
6. Анализ операционных расходов по итогу ДЦР (2020-2022)	0	-3762	-3762	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
ИТОГО необходимая валовая выручка	10006	9364	-642	

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с

компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2022 года представлены в таблице 3.

Таблица 3

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка подконтрольных расходов	1037
2. Корректировка неподконтрольных расходов	61
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	5
4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-17
Итого	1086
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	1254

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по передаче электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 4.

Таблица 4

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020	Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	10086
6	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	9211
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-875
8	с учетом ИПЦ на 2024 год	-1205
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	10345
10	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	8710
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-1635
12	с учетом ИПЦ на 2024 год	-2110
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	10426
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	10032
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-394
16	с учетом ИПЦ на 2024 год	-447
17	ИТОГО	-3762

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передачи электрической энергии по сетям филиала «28 Электросеть» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь – 7 382 тыс. руб.;
- энергия на технологические цели – 1 982 тыс. руб.
- уровень операционных расходов на 2024 год – 7 074 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- полезный отпуск – 6,908 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 1,355 руб./кВт*ч (снижение 97,73% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мсс	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мсс	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ИАО «Камчаткаэнерго» и ООО «28-Электросеть»	2023	557 100	224	1,387	557 100	224	1,387
	2024	557 809	223	1,387	461 784	357	1,321
	2025	461 784	357	1,321	647 486	298	1,650
	2026	647 486	298	1,650	667 467	310	1,703
	2027	667 467	310	1,644	688 091	322	1,759

ООО «28 Электросеть» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № 103 представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против».

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.10.2022 № 136 «Об установлении тарифов на

услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28 Электросеть» на 2023-2027 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» – 0)

5. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.10.2022 № 130 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал Сероглазка» на 2023-2027 годы»

Меньщикова М.В. – письмом от 02.05.2023 № 286 организацией направлены предложения для установления цен (тарифов) на 2024 год в рамках корректировки второго года долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал Сероглазка».

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на передачу электрической энергии ООО «Терминал «Сероглазка» на 2023-2027 годы, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети Интернет, выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, предложению, представленному в Службу.

На основании изложенного, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, пунктом 9 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, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент). **Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края отказала в открытии по установлению тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Терминал Сероглазка» на 2024 год по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Терминал Сероглазка» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установления тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Терминал Сероглазка» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы.

Для Общества 2024 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, предлагаются к учету следующие значения производственных показателей:

- технологические потери электрической энергии в сетях – 0,406 млн. кВтч (или 4,12 % к отпуску в сеть);
- полезный отпуск электрической энергии потребителям – 9,450 млн. кВтч, в том числе транзит ЦАО «Камчатскэнерго» - 9,450 млн. кВтч.

В соответствии с пунктом 14 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, организации, предоставляют регулирующим органам до 1 апреля года, следующего за отчетным, отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей уровня надежности в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Кроме того, Минэнерго России представлены разъяснения о необходимости представления регулируемыми организациями отчетных данных в регулярном порядке в соответствии с пунктом 14 Положения

Требуемые отчетные данные представлены ООО «Терминал Сероглазка» в адрес РСТ Камчатского края за пределами установленного законом срока, после направления соответствующего запроса РСТ Камчатского края от 10.04.2023 №90.01-07/808

Таким образом, ООО «Терминал Сероглазка» совершил административное правонарушение, предусмотренное частью 1 статьи 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

Таблица 5 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы
тыс.руб.

Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
1. Подконтрольные (операционные) расходы	1285	1674	389	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	268	306	38	
2.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов	203	203	0	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных

Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
				сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом распределения на передачу э/энергии
2.2. Отчисления на социальные нужды	65	103	38	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: <i>-энергия на технологические цели</i>	2 944	3 926	982	в соответствии с пунктом 13 Методических указаний 98-э
4. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-4564	251		в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
5. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в ЦВБ	0	0		в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254- э/1
6. Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)	0	-644	-644	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
Сглаживание роста тарифов	3102	1493		
ИТОГО необходимая валовая выручка	3035	4 021		

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2022 года представлены в таблице 6.

Таблица 6

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка подконтрольных расходов	419
2. Корректировка неподконтрольных расходов	27

3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-887
4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	659
Итого	217
ИИЦ 2023 года, %	105,80
ИИЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИИЦ на 2023, 2024 гг.	251

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по передаче электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 7.

Таблица 7

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИИЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИИЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИИЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИИЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020	Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	1165,37
6	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	1155,00
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-273,37
8	с учетом ИИЦ на 2024 год	-376,48
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	1195,25
10	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	1347,00
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-286,36
12	с учетом ИИЦ на 2024 год	-369,60
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	1233,71
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	1637,00
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	90,16
16	с учетом ИИЦ на 2024 год	102,25
17	ИТОГО	643,83

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передачи электрической энергии по сетям филиала ООО «Терминал Сероглазка» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь – 94 тыс. руб.;
- энергия на технологические цели – 3 926 тыс. руб.
- уровень операционных расходов на 2024 год – 1 674 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- полезный отпуск – 9,450 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 0,425 руб./кВт*ч (снижение 94,50% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ИАО «Камчатскэнерго» и ООО «Терминал Сероглазка»	2023	4 792	322	0,332	4 792	322	0,332
	2024	4 792	322	0,332	4 792	508	0,518
	2025	4 792	508	0,518	10 837	433	0,456
	2026	10 837	433	0,456	106 979	451	0,673
	2027	106 979	451	0,673	110 320	469	0,698

ООО «Терминал «Сероглазка» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Знакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представитель ООО «Терминал Сероглазка» Завьялов Н.В. присутствовал на заседании Правления в режиме ВКС. Особое мнение по проекту решения Службы письменно не представлено.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против».

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.10.2022 № 130 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал Сероглазка» на 2023-2027 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

6. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.10.2022 № 162 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2023-2027 годы»

Кулик А.Ф. – протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.10.2023 №106 зафиксировано принять за основу в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» необходимую валовую выручку на содержание сетей (без учета оплаты потерь) в размере 5 255 тыс. руб.

Цена покупки потерь электрической энергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года составит 7,498 руб./кВт*ч. (без НДС),

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года составит 11,840 руб./кВт*ч. (без НДС).

В результате затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь по расчету эксперта Службы составят 235 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 93 тыс. руб. (с НДС);

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 142 тыс. руб. (с НДС).

Таким образом, общая необходимая валовая выручка на 2024 год составит 5 490 тыс. руб.

Среднегодовой тариф – 2,153 руб./кВт*ч (рост 2 391 % по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт»	2023 год	8 628	72	0,090	8 628	72	0,090
	2024 год	9 417	72	0,092	1 983 916	112	4,253
	2025 год	1 983 916	112	4,253	856 3335	96	1,883
	2026 год	856 348	97	1,884	884 092	100	1,945
	2027 год	884 105	101	1,946	912 769	104	2,009

ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки.

Письмом от 31.10.2023 № 934 представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.10.2022 № 162 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2023-2027 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

7. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Электролиния» на 2024 – 2028 годы

Кулик А.Ф. – протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.10.2023 № 106 зафиксировано принять за основу в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электролиния» необходимую валовую выручку на содержание сетей (без учета оплаты потерь) в размере 2 110 тыс. руб.

Цена покупки потерь электрической энергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года составит 7,498 руб./кВт*ч. (без НДС),

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года составит 11,840 руб./кВт*ч. (без НДС).

В результате затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь по расчету эксперта Службы составят 246 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 97 тыс. руб. (с НДС);

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 149 тыс. руб. (с НДС).

Таким образом, общая необходимая валовая выручка на 2024 год составит 2 356 тыс. руб.

Среднегодовой тариф – 1,417 руб./кВт*ч (рост 614 % по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставоч- ный тариф
		ставка за содержани- е электриче- ских сетей	ставка на оплату технологиче- ского расхода (потерь)		ставка за содержание электричес- ких сетей	ставка на оплату технологичес- кого расхода (потерь)	
1	2	руб./МВт· мес	руб./МВт· ч	руб./кВт· ч	руб./МВт·м ес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
НАО «Камчатскэнерго» и ООО «Электролиния»	2024 год	93 790	122	0,231	1 216 314	194	2,642
	2025 год	1 215 377	129	2,576	666 448	164	1,555
	2026 год	666 448	164	1,555	686 324	171	1,603
	2027 год	686 324	171	1,603	706 845	177	1,653
	2028 год	706 845	177	1,653	728 032	185	1,704

ООО «Электролиния» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № 41 представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить тарифы по передаче электрической энергии для ООО «Электролиния» на 2024 – 2028 годы в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» – 0)

8. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Свободный порт Камчатка» на 2024 – 2028 годы

Кулик А.Ф. – протоколом Правления Региональной службы по тарифам

и ценам Камчатского края от 27.10.2023 № 106 зафиксировано принять за основу в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Свободный порт Камчатка» необходимую валовую выручку на содержание сетей (без учета оплаты потерь) в размере 842 тыс. руб.

Цена покупки потерь электрической энергии производства ИАО «Камчатскэнерго» на 2024 год:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года составит 7,498 руб./кВт*ч. (без НДС),

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года составит 11,840 руб./кВт*ч. (без НДС).

В результате затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь по расчету эксперта Службы составят 986 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 382 тыс. руб. (с НДС);

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 604 тыс. руб. (с НДС).

Таким образом, общая необходимая валовая выручка на 2024 год составит 1 828 тыс. руб.

Среднегодовой тариф – 0,601 руб./кВт*ч (рост 224% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ИАО «Камчатскэнерго» и ООО «Свободный порт Камчатка»	2024 год	25 752	214	0,268	284 749	481	1,075
	2025 год	284 749	481	1,075	137 163	338	0,624
	2026 год	137 163	338	0,624	141 519	352	0,647

2027 год	141 519	352	0,647	146 016	366	0,670
2028 год	146 016	366	0,670	150 659	380	0,695

ООО «Свободный порт Камчатка» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 30.10.2023 № 2-30/10 представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить тарифы по передаче электрической энергии для ООО «Свободный порт Камчатка» на 2024 – 2028 годы в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» – 0)

9. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.12.2021 № 423 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2022-2024 годы

Кулик А.Ф. – по результатам анализа материалов, представленных ООО «МК Транс» (далее – Общество) для установления тарифов по передаче электрической энергии на 2022-2024 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) от 27.04.2023 № МГД/27/04-р, откорректированное предложение от 11.08.2023 № МДП/11/08-р (вх. Службы от 27.04.2023 № 90/1576, от 15.08.2023 №90/3016) открыто дело по корректировке тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2022-2024 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования).

Для Общества 2024 год – третий год первого долгосрочного периода регулирования 2022 – 2024 годов.

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в сводный прогнозный баланс производства и поставок

электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, предлагаются к учету следующие значения производственных показателей:

- технологические потери электрической энергии в сетях – 0,820 млн. кВтч (или 7,50 % к отпуску в сеть);

- полезный отпуск электрической энергии потребителям – 10,118 млн. кВтч, в том числе транзит ИАО «Камчатскэнерго» - 10,118 млн. кВтч

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «МК Транс» на услуги по передаче электрической энергии на 20223-2024 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Корректировка НВВ ООО «МК Транс» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 8 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы

тыс.руб.						
Наименование расхода	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Предложено ИАО на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1. Подконтрольные (операционные) расходы	17 123	24 070	107 212	28 196	-79 016	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	3 957	10 953	36 265	31 167		
2.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов	58	1 030	2 644	2 334	-310	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках

Наименование расхода	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Предложено с ЭСО на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						способа начисления амортизации (линейный)
2.2 Транспортный налог	0	0	5	5	-	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год
2.3. Налог на имущество	10	127	118	118	-	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год и фактически сложившейся амортизации в 2022 году к прогнозируемому размеру амортизационных отчислений на 2024 год
2.4. Налог на землю	0	0	11	11	-	
2.5. Отчисления на социальные нужды	2 828	4 697	28 115	6 288	-21 827	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений за 2022 год к определенному на 2024 год фонду оплаты труда
2.6. Арендная плата	1 060	1 060	5 372	3 777	-1 595	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э, а также руководствуясь информационным

Наименование расхода	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Предложено с ЭСО на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13, с требованиями действующего законодательства РФ, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год
3. Расходы на электрическую энергию	997	5 201	4 907	8 214	3 307	в соответствии с пунктами 22, 29, 31 Основ ценообразования, с пунктом 11 Методических указаний 98-э
4. Технологическое присоединение			2 022	368	-1 654	
5. Расходы на исполнение ИПР			27 871	0	-27 871	
6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход (!), избыток (-))		3 833				в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			109 460	-119 066		в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
8. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в ИВЗ				0		в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1
9. Величина распределения на последующие периоды результатов деятельности за				59 845		

Наименование расхода	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Предложено с ЭСО на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2022 год с целью недопущения минусового тарифа						
Расчетная прибыль				18 266	18 266	
ИТОГО необходимая валовая выручка			68 817	8 357		

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2022 года представлены в таблице 9.

Таблица 9 - Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленных по итогам 2022 года как последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования:

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов (Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования)	0
2. Корректировка неподконтрольных расходов	4 823
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	3 199
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	-111 058
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
Итого	-103 036
ИИЦ 2023 года, %	105,8
ИИЦ 2024 года, %	107,2
Итого корректировка с учетом ИИЦ на 2023, 2024 гг.	-119 066

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии ООО «МК Транс» составит в 2024 году 8 316 тыс. руб. Среднегодовой тариф составит 0,822 руб./кВт*ч.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ООО «МК Транс» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь – 101 тыс. руб.;
- энергия на технологические цели – 8 214 тыс. руб.
- уровень операционных расходов на 2024 год – 28 196 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- Индекс изменения количества активов (ИКА) – 14%;

- полезный отпуск – 10,118 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 0,822 руб./кВт*ч (снижение 16% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	
1	2	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «МК Транс»	2022 год	5 259 204	574	11,549	6 040 705	533	13,140
	2023 год	2 158 112	608	5,112	2 158 112	608	5,112
	2024 год	4 792	516	0,526	4 792	1 101	1,111

ООО «МК Транс» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представитель ООО «МК Транс» Сковпиль А.В. присутствовал на заседании Правления. Особое мнение по проекту решения Службы представлено письмом от 20.10.2023 № ГИ/28/10-1 (вх. от 30.10.2023 № 90/3914).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.12.2021 № 423 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2022-2024 годы в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

10. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.12.2021 № 423 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт»» на 2023-2027 годы»

Кулик А.Ф. – по результатам анализа материалов, представленных ООО «РСО «Силуэт» (далее – Общество) об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) от 26.04.2023 № 133/04, откорректированное предложение от 10.07.2023 № 210/07 открыто дело по корректировке тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» на 2024-2027 годы.

Для Общества 2024 год – второй год второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, предлагаются к учету следующие значения производственных показателей:

- технологические потери электрической энергии в сетях – 0,168 млн. кВтч (или 1,85 % к отпуску в сеть);
- полезный отпуск электрической энергии потребителям – 8,911 млн. кВтч, в том числе транзит ПАО «Камчатскэнерго» - 8,911 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «РСО «Силуэт» на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Корректировка НВВ ООО «РСО «Силуэт» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 10 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы
тыс.руб.

Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложено с ОСО на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1. Подконтрольные (операционные) расходы	12 640	88 420	13 414	-75 006	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподрозконтрольные расходы всего, в том числе:	3 780		4 780		
2.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов	972	1 017	1 017	-	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный)
2.2. Расходы на обязательное страхование	7	7	3	-4	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год (только обязательные платежи по страхованию – ОСАГО, ОНО)
2.3. Отчисления на социальные нужды	1 299	26 063	2 607	-23 456	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений за 2022 год к определенному на 2024 год фонду оплаты труда
2.4. Арендная плата	923	2 081	1 138	-943	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13, с требованиями действующего

Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложено с ЭСО на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонено с (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
					законодательства РФ, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2021 год
2.5.Транспортный налог	1	4	4	-	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2021 год
2.6.Налог на имущество	10	66	10	-56	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2021 год и фактически сложившейся амортизации в 2021 году к прогнозируемому размеру амортизационных отчислений на 2023 год
2.7.Аренда земли	1	1	1	-	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2021 год
2.8.Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, услуги банка, величина налога на прибыль		1 995			в соответствии с пунктами 19, 28, 31 Основ ценообразования, с пунктом 11 Методических указаний 98-э, с учетом представленной информации по кассовым разрывам, договорам с кредитными учреждениями, ставки по кредитам не превышающей ставку рефинансирования + 4 процентных пункта, с учетом доли отнесения на передачу электроэнергии Услуги банка в размере 29 тыс. руб. включены в операционные расходы, % по кредитам – расходы отклонены в полном объеме, величина налога на прибыль – расходы отклонены в полном объеме.

Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложено с ЭСО на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
2.9. Налог на прибыль	568	0	0	-	в соответствии с пунктом 20, 31 Основ ценообразования и распределения на передачу электрической энергии
3. Расходы на электрическую энергию	1 216	1 664	1 565	-99	в соответствии с пунктами 22, 29, 31 Основ ценообразования, с пунктом 11 Методических указаний 98-э
4. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	- 4 710	-1 264	-1 572		в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
5. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в ПИВЗ		0	0		в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1
6. Анализ операционных расходов по итогу первого ДЦР (2020-2022)			-3 816		в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
7. Исполнение решения суда по делу № 3а-43/2022			3 748		
ИТОГО необходимая валовая выручка	12 926	120 054	18 119	-101 935	

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2022 года представлены в таблице 11.

Таблица 11 - Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-")

"), выявленных по итогам 2022 года как последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования:
тыс. руб.

Показатель	Показатель корректировки
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов	386
2. Корректировка неподконтрольных расходов	-633
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-719
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	-394
Итого	-1 360
ИПЦ 2023 года, %	105,8
ИПЦ 2024 года, %	107,2
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	-1 572

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по передаче электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 12.

Таблица 12 — Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020	Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	15 559
6	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	14 433
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-1 125
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	- 1 550
	2021	Значение (тыс. руб)
9	Утверждено РСТ на 2021	15 777
10	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	16 426
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	649

12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	781
	2022 год	Значение (тыс. руб)
13	Утверждено РСТ на 2022	17 389
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	13 203
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-4 186
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	- 4 747
17	ИТОГО (стр.10+стр.15+стр.20)	-3 816

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии ООО «РСО «Силуэт» составит в 2024 году 18 119 тыс. руб. Среднегодовой тариф составит 2,033 руб./кВт*ч.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передачи электрической энергии по сетям филиала ООО «РСО «Силуэт» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь – 16 554 тыс. руб.;
- энергия на технологические цели – 1 565 тыс. руб.
- уровень операционных расходов на 2024 год – 13 414 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- полезный отпуск – 8,911 млн кВт*ч;
- среднегодовой тариф – 2,033 руб./кВт*ч (рост 135% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
ИАО «Камчатскэнерго» и ООО «РСО «Силуэт»	2023 год	655 247	142	1,509	655 247	142	1,509
	2024 год	652 590	147	1,509	1 187 793	212	2,690
	2025 год	1 187 793	212	2,690	1 052 977	190	2,388

2026 год	1 052 977	190	2,388	1 087 002	198	2,467
2027 год	1 087 002	198	2,467	1 122 150	206	2,548

ООО «РСО «Силуэт» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ООО «РСО «Силуэт» Сковпень А.В., Абоимова М.А. присутствовали на заседании Правления. Особое мнение по проекту решения Службы в письменном виде не поступало, устно выражено согласие с проектом постановления.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/п, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.12.2021 № 423 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» на 2023-2027 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» – 0)

11. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Океан-Газ» 2024-2028 годы

Кулик А.Ф. – по результатам анализа материалов, представленных ООО «Океан-Газ» (далее – Общество) для установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024-2028 годы от 27.04.2023 № ОГД/27/04-р, от 02.10.2023 № ОГД/02/10-р (вх. Службы от 27.04.2023 № 90/1575, от 05.10.2023 №90/3586) открыто дело по корректировке тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Океан-Газ» 2024-2028 годы.

Для Общества 2024 год – первый год первого долгосрочного периода регулирования 2024 – 2028 годов.

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, предлагаются к учету следующие значения производственных показателей:

- технологические потери электрической энергии в сетях – 0,167 млн. кВтч (или 4,53 % к отпуску в сеть);

- полезный отпуск электрической энергии потребителям – 3,516 млн. кВтч, в том числе транзит ИЛО «Камчатскэнерго» - 3,516 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «Океан-Газ» на услуги по передаче электрической энергии на 2024-2028 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

НВВ ООО «Океан-Газ» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 13 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 годы

тыс.руб.

Наименование расхода	Предложение ОС на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3 - гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
1. Подконтрольные (операционные) расходы	177 565	24 407	-153 158	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неоперационные расходы всего, в том числе:	47 784	7 627		
2.1.Арендная плата	6 745	2 243	-4 502	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13, с требованиями действующего законодательства РФ, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2021 год
2.2.Земельный налог	5	5	-	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2021 год
2.3.Налог на имущество	6	6	-	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2021 год и фактически сложившейся амортизации в 2021 году к прогнозируемому размеру амортизационных отчислений на 2023 год
2.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов	47	47	-	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от

Наименование расхода	Предложение ЭСо на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3 – гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
				01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный)
2.5. Отчисления на социальные нужды	39 412	4 921	-34 491	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, а также с учетом процентной ставки отчислений 30,2% к определенному на 2024 год фонду оплаты труда
2.6. коммунальные платежи	1 569	405	-1 164	в соответствии с пунктами 28, 31 Основ ценообразования
3. Расходы на электрическую энергию	1 308	1 602	294	в соответствии с пунктами 22, 29, 31 Основ ценообразования, с пунктом 11 Методических указаний 98-э
ИТОГО необходимая валовая выручка	226 657	33 636	-193 021	

С учетом вышеизложенного, ИВВ на услуги по передаче электрической энергии ООО «Океан-Газ» составит в 2024 году 33 636 тыс. руб. Среднегодовой тариф составит 9,566 руб./кВт*ч.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ООО «Океан-Газ» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь – 32 034 тыс. руб.;
- энергия на технологические цели – 1 602 тыс. руб.
- уровень операционных расходов на 2024 год – 24 407 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- полезный отпуск – 3,516 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 9,566 руб./кВт*ч (рост 182% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	

		мсс			мсс		
1	2	3	4	5	6	7	8
ИАО «Камчатскэнерго» и ООО «Океан-Газ»	2024 год	2 342 255	379	5,267	6 248 314	527	13,567
	2025 год	6 248 314	527	13,567	4 548 863	475	9,775
	2026 год	4 548 863	475	9,775	4 730 817	494	9,566
	2027 год	4 730 817	494	9,566	4 920 050	513	9,775
	2028 год	4 920 050	513	9,775	5 116 852	534	10,091

ООО «Океан-Газ» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ООО «Океан-Газ» Сковпень А.В., Абоимова М.А. присутствовали на заседании Правления. Особое мнение по проекту решения Службы представлено письмами от 28.10.2023 № ОИД/28/10-1, от 29.10.2023 № ОИД/29/10-1.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/п, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения РЕШИЛИ:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Океан-Газ» 2024-2028 годы в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» – 0)

12. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 21.10.2022 № 171 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2023 - 2027 годы»

Цымбал Г.А. – протоколом от 27.10.2023 № 106 зафиксирована необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) ООО «41 Электрическая сеть» в размере 93 257 тыс. руб.

Цена покупки электрической энергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год в целях компенсации потерь:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года составит 7,498 руб./кВт*ч. (без НДС),
- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года составит 11,840 руб./кВт*ч. (без НДС).

В результате затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь по расчету эксперта Службы составят 17 994 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 7 017 тыс. руб. (с НДС);
- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 10 977 тыс. руб. (с НДС).

Таким образом, общая необходимая валовая выручка на 2024 год составит 111 251 тыс. руб.

Среднегодовой тариф – 2,673 руб./кВт*ч (рост 74% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание с электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание с электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «41 Электрическая сеть»	2023	1 594 582	279	3,607	1 594 582	279	3,607
	2024	1 103 723	345	2,649	1 044 699	516	2,696
	2025	1 044 699	516	2,696	678 083	450	1,866
	2026	678 083	450	1,866	691 632	468	1,912
	2027	691 632	468	1,912	705 583	487	1,960

ООО «41 Электрическая сеть» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № 149/2023 представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/н,

представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против».

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 21.10.2022 № 171 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2023 -2027 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» – 0)

13. СЛУШАЛИ:

О согласовании проекта постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.11.2022 № 371 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2027 годы»

Цымбал Г.А. – письмом от 28.04.2023 № КМЧ/030/1023 филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» (далее – Общество) направлены предложения для установления цен (тарифов) на 2024 год в рамках корректировки второго года долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго».

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Камчатского края на 2024 год, а также мониторинга официального сайта в сети «Интернет», указанного в справке, подтверждающий статус территориальной сетевой организации (<https://oboronenergo.su>), выявлено несоответствие опубликованного в соответствии с подпунктом «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации предложения о размере цен (тарифов) предложению, представленному в Службу письмом от 28.04.2023 № КМЧ/030/1023.

Службой, ввиду выявленного несоответствия размещенной информации, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила государственного регулирования), пунктом 9 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, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, (далее – Регламент), не открыто дело об установлении

тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Камчатского края на 2024 год по заявлению организации.

Экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на основе анализа материалов, имеющихся в Службе за предшествующие периоды регулирования, а также на основании представленных документов по запросу Службы, ввиду недостаточности имеющихся сведений.

Расчет цен (тарифов) произведен экспертом в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания 98-э), Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания 254-э/1), Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 29 ноября 2016 г. № 1256.

Для Общества 2024 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов.

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, предлагаются к учету следующие значения производственных показателей:

– технологические потери электрической энергии в сетях – 18,991 млн. кВтч (или 7,369 % к отпуску в сеть);

– полезный отпуск электрической энергии потребителям – 238,724 млн. кВтч, в том числе транзит ПАО «Камчатскэнерго» - 238,724 млн. кВтч.

В соответствии с пунктом 14 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, организации, предоставляют регулирующим органам до 1 апреля года, следующего за отчетным, отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей

надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей уровня надежности в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Кроме того, Минэнерго России представлены разъяснения о необходимости представления регулируемые организациями отчетных данных в регулярном порядке в соответствии с пунктом 14 Положения.

Требуемые отчетные данные представлены филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в адрес РСТ Камчатского края за пределами установленного законом срока, после направления соответствующего запроса РСТ Камчатского края от 10.04.2023 №90.01-07/808

Таким образом, филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» совершил административное правонарушение, предусмотренное частью 1 статьи 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

Таблица 14 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы
тыс.руб.

Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
1. Подконтрольные (операционные) расходы	303 150	322 529	19 379	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	141 804	226 329	84 525	
2.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов	66 341	117 372	51 031	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом распределения на передачу э/энергии
2.2. Налог на имущество	7 919	15 076	7 157	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.3. Отчисления на социальные нужды	60 565	64 441	3 876	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой

Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: <i>-энергия на технологические цели</i>	142 564	181 389	38 825	в соответствии с пунктом 13 Методических указаний 98-э
4. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-9 143	76 365	85 507	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
5. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в ИВВ	3 039	-4338	-7 377	в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1
6. Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт	0	3 777	3 777	в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования
6. Анализ операционных расходов по итогу ДЦР (2020-2022)	0	-125 953	-125 953	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
6. Исполнение решения суда		1 065	1 065	
ИТОГО необходимая валовая выручка	566 647	681 162	114 515	

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2022 года представлены в таблице 15.

Таблица 15

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка подконтрольных расходов	85 887
2. Корректировка неподконтрольных расходов	21 046
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-59 747
4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	18 843
5. Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в 2022 году, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"	55
Итого	66 084
ИИЦ 2023 года, %	105,80

ИИЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИИЦ на 2023, 2024 гг.	76 365

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по передаче электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 16.

Таблица 16

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИИЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИИЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИИЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИИЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020	Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	283 996
6	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	236 946
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-47 050
8	с учетом ИИЦ на 2024 год	-62 549
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	293 241
10	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	278 135
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-15 107
12	с учетом ИИЦ на 2024 год	-19 498
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	299 522
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	260 810
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-38 712
16	с учетом ИИЦ на 2024 год	-43 906
17	ИТОГО	-125 953

Следует отметить, что в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э, сумма в размере (-)152 340 тыс. руб., связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества в 2022 году, подлежит учету в 2025 году

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь – 499 773 тыс. руб.;
- энергия на технологические цели – 181 389 тыс. руб.
- уровень операционных расходов на 2024 год – 322 529 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- полезный отпуск – 238,724 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 2,853 руб./кВт*ч (рост 120,0% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ИАО «Камчатскэнерго» и филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	2023	849 813	596	2,370	849 813	596	2,370
	2024	869 635	855	2,370	1 214 279	887	3,392
	2025	1 214 279	887	3,392	1 070 858	792	3,027
	2026	1 070 858	792	3,027	1 096 033	823	3,111
	2027	1 096 033	823	3,111	1 112 012	856	3,198

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» ознакомлен с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 30.10.2023 № КМЧ/030/2321 представлено особое мнение.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против».

После обсуждения

РЕШИЛИ:

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», в целях принятия постановления в соответствии с законодательством Российской Федерации:

1. Согласиться с предложением эксперта Региональной службы о принятии постановления «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.11.2022 № 371 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2027 годы» в предлагаемой редакции;

2. В рамках Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19, проект постановления Региональной службы «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.11.2022 № 371 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2027 годы» направить на согласование в ФАС России.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» – 0)

14. СЛУШАЛИ:

О согласовании проекта постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 № 266 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2023-2025 годы»

Цымбал Г.А. – письмом от 28.04.2023 № КМЧ/030/1023 филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» (далее – Общество) направлены предложения для установления цен (тарифов) на 2024 год в рамках корректировки второго года долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края.

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2024 год, а также мониторинга официального сайта в сети «Интернет», указанного в справке, подтверждающий статус территориальной сетевой организации (<https://oboronenergo.su>), выявлено несоответствие опубликованного в

соответствии с подпунктом «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации предложения о размере цен (тарифов) предложению, представленному в Службу письмом от 28.04.2023 № КМЧ/030/1023.

Службой, ввиду выявленного несоответствия размещенной информации, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила государственного регулирования), пунктом 9 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, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, (далее – Регламент), не открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2024 год по заявлению организации.

Экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2024 год, в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – ПВВ) на основе анализа материалов, имеющихся в Службе за предшествующие периоды регулирования, а также на основании представленных документов по запросу Службы, ввиду недостаточности имеющихся сведений.

Для Общества 2024 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, предлагаются к учету следующие значения производственных показателей:

- технологические потери электрической энергии в сетях – 0,705 млн. кВтч (или 9,179 % к отпуску в сеть);
- полезный отпуск электрической энергии потребителям – 6,973 млн. кВтч, в том числе транзит АО «ЮЭСК» - 6,973 млн. кВтч.

Таблица 17 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы
тыс.руб.

Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
1. Подконтрольные (операционные) расходы	24 410	25 906	1 496	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	4 336	4 601	265	
2.1. Отчисления на социальные нужды	4 336	4 601	265	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: -энергия на технологические цели	23 731	25 190	1 459	в соответствии с пунктом 13 Методических указаний 98-э
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход (+), избыток (-))	0	4 213	4 213	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
ИТОГО необходимая валовая выручка	52 476	59 910	7 434	

С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка (НВВ) на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края 2024 определена экспертом в размере **59 910 тыс. руб.**

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь – 34 720 тыс. руб.;
- энергия на технологические цели – 25 190 тыс. руб.
- уровень операционных расходов на 2024 год – 25 906 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- полезный отпуск – 6,973 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 8,592 руб./кВт*ч (рост 121,0% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифному меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование	Год	1 полугодие	2 полугодие
--------------	-----	-------------	-------------

сетевых организаций		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф
		ставка за содержани е электричес ких сетей	ставка на оплату технологиче ского расхода (потерь)		ставка за содержани е электричес ких сетей	ставка на оплату технологич еского расхода (потерь)	
		руб./МВт· мес	руб./МВт·ч		руб./МВт· мес	руб./МВт·ч	
АО «ЮЭСК» и филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	2023	1 844 011	3 204	7,084	1 844 011	3 204	7,084
	2024	1 844 011	3 204	7,084	3 009 972	4 078	10,309
	2025	3 009 972	4 078	10,309	2 038 887	3 764	8,285

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» ознакомлен с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 30.10.2023 № КМЧ/030/2321 представлено особое мнение.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № 6/п, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против».

После обсуждения

РЕШИЛИ:

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», в целях принятия постановления в соответствие с законодательством Российской Федерации:

1. Согласиться с предложением эксперта Региональной службы о принятии постановления «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 № 266 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2023-2025 годы» в предлагаемой редакции;

2. В рамках Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19, проект постановления Региональной службы «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.11.2022 №

266 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский»АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2023-2025 годы» направить на согласование в ФАС России.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» – 0)

15. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2022 № 251 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» на 2023-2027 годы»

Петурова М.В. – Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края не открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года) по заявлению организации, в связи с нарушением порядка размещения предложений в рамках Стандартов раскрытия информации.

Экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» на 2024-2027 годы на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания 98-э), Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания 254-э/1).

Для Общества 2024 год – второй год второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

– технологические потери электрической энергии в сетях – 1,302 млн. кВтч (или 1,945 % к отпуску в сеть);

– полезный отпуск электрической энергии потребителям – 65,622 млн. кВтч, в том числе транзит ПАО «Камчатскэнерго» – 65,622 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) МУП «ТЭСК» на услуги по передаче электрической энергии на 2024-2027 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Корректировка НВВ МУП «ТЭСК» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 18 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс. руб.						
№ п/п	Наименование расхода	Утвержден о РСТ Камчатско го края на 2023 год	Утвержд ено РСТ Камчатс кого края на 2024 год	Утвержд ено РСТ Камчатск ого края на 2025 год	Утвержд ено РСТ Камчатск ого края на 2026 год	Утвержд ено РСТ Камчатск ого края на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	55 554	61 452	62 175	64 015	65 910
2.	Неподконтрольные расходы	22 724	28 459	20 639	21 039	19 574
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	9 771	12 467	12 990	13 510	14 052
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-19 535	-14 903			
5.	ИТОГО необходимая валовая выручка	70 895	87 474	95 804	98 565	99 537
6.	Полезный отпуск электрической энергии тыс. кВт*ч.	66 043	65 622			
7.	Тариф на передачу электрической энергии с учетом покупки эл/эн производства ПАО "Камчатскэнерго", руб. кВт*ч.	1,073	1,333			

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2022 года представлены в таблице 19.

Таблица 19 - Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленных по итогам 2022 года как последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования:

Показатель 1	Значение, тыс. руб. 2
1. Корректировка подконтрольных расходов (АПРi) Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	- 3 218
2. Корректировка неподконтрольных расходов (АПРi)	3 638
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (П Oi)	1 117
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей (АПВВ сод i)	- 14 512
Итого	-13 004
ИИПЦ 2023 года, %	105,8
ИИПЦ 2024 года, %	107,2
Итого корректировка с учетом ИИПЦ на 2021, 2022 гг.	- 15 027
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
6. Величина распределения на последующие периоды результатов деятельности за 2021 год / 2022 год	0
Всего корректировка ПВВ	- 15 027

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по передаче электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

Службой произведен анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по результатам деятельности за предыдущий долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы.

По итогам анализа экспертом Службы выявлен необоснованный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере **3 595 тыс. руб.**

С учетом применения индекса потребительских цен одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов: 2021/2020-106,7; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% необоснованный доход в размере **2 600 тыс. руб.**, подлежит исключению в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» на 2024 год.

Таблица 20

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020 год	Значение (тыс. руб)

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
5	Утверждено РСТ на 2020	24 708
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	31 666
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	6 958
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	9 583
2021 год		
9	Утверждено РСТ на 2021	44 263
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	42 898
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 1 365
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	- 1 762
2022 год		
13	Утверждено РСТ на 2022	53 654
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	41 248
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 9 188
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	- 10 421
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	- 2 600

С учетом вышеизложенного, ИВВ на услуги по передаче электрической энергии МУП «ТЭСК» составит в 2024 году 87 474 тыс. рублей.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) МУП «ТЭСК» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка – 87 474 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- уровень операционных расходов на 2024 год – 61 452 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 65,622 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 1,333 руб./кВт*ч.

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
НАО «Камчатскэнерго» и МУП «ТЭСК»	2023	443 469	147,931	1,073	443 469	147,931	1,073
	2024	1 094 556	148,745	1,073	1 757 242	234,837	1,616
	2025	1 757 242	234,837	1,616	604 699	197,959	1,460
	2026	604 699	197,959	1,460	621 063	205,877	1,502
	2027	621 063	205,877	1,502	624 206	214,132	1,517

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмами от 27.10.2023 № 1392-10, от 30.10.2023 № 1394-10 представлено особое мнение к проекту постановления.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «III Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/н, представитель Ассоциация «III Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2022 № 251 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» на 2023-2027 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» – 0)

16. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.11.2022 № 439 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы»

Пегурова М.В. – Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края открыто дело об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года) по заявлению организации.

Экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (далее – Общество, АО «КОС») потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года).

Для Общества 2024 год – второй год второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

- выработка электрической энергии – 9,739 млн. кВтч, в том числе:

- ДЭС – 0,600 млн. кВтч;
- ВЭС – 9,139 млн. кВтч;
- расход электрической энергии на собственные нужды станций – 0,151 млн. кВтч (или 1,55 % от выработки электрической энергии), в том числе:
 - ДЭС – 0,023 млн. кВтч (или 3,760 % от выработки электрической энергии);
 - ВЭС – 0,128 млн. кВтч (или 1,400 % от выработки электрической энергии);
- отпуск электрической энергии с шин – 9,589 млн. кВтч, в том числе:
 - ДЭС – 0,577 млн. кВтч;
 - ВЭС – 9,011 млн. кВтч;
- покупная энергия от ПАО «Камчатскэнерго» – 16,668 млн. кВтч;
- отпуск электрической энергии в сеть – 26,257 млн. кВтч;
- потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 2,338 млн. кВтч (или 8,904 % от отпуска электрической энергии в сеть);
- расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды – 0,454 млн. кВтч, в том числе:
 - полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям – 23,465 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию АО «КЭС» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Корректировка НВВ по производству электрической энергии (мощности) АО «КЭС» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год

Таблица 21 - Основные плановые (расчетные) показатели по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «КЭС» на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1.	Подконтрольные расходы	119 314	90 823	- 28 491	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	26 519	22 830	- 3 689	

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «КЭС» на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
2.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,505	0,353	- 0,152	в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, с применением метода экономически обоснованных расходов
2.2.	Расходы на обязательное страхование	126	52	- 75	в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
2.3.	Налог на землю, арендная плата за землю	42	38	- 4	в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, с применением метода экономически обоснованных расходов
2.4.	Налог на имущество	1 393	1 255	- 138	в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, с применением метода экономически обоснованных расходов
2.5.	Налог на транспортные средства	28	25	- 3	в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, с применением метода экономически обоснованных расходов
2.6.	Отчисления на социальные нужды	10 375	8 927	- 1 448	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки по Обществу по итогам 2022 года
2.7.	Амортизация	5 240	3 220	- 2 021	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «КОС» на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
					классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный)
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	1 367	1 367	0	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.9.	Налог на прибыль	7 945	7 945	0	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
3.	Расходы на топливо	24 952	13 195	- 11 756	в соответствии с пунктами 18, 20, 27, 28, 31 Основ ценообразования, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, фактических поставок топлива в 2022 году, представленного заключенного договора поставки дизельного топлива
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы)	0	- 19 757	- 19 757	в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19
6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0	0	За 2022 год корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не производится
7.	Анализ операционных расходов по итогу первого ДЦПР (2020-2022)	0	- 45 582	- 45 582	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
8.	Сглаживание роста тарифа				В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования
	ИТОГО необходимая	207 904	67 386	- 140 518	

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «КЭС» на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
	валовая выручка				

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) АО «КЭС») за 2022 год представлены в таблице 22.

Таблица 22 - Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) АО «КЭС») за 2022 год

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов (АОРj) Не определяется для случаев, если год (j-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	6 147
2. Корректировка неподконтрольных расходов (АНРj)	5 010
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды (АРЭj-2)	- 28 576
4. Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяемой исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на (j-2)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов (ΔВырj-2)	0
5. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в году (j-2), предшествовавшему переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и не возмещенные регулируемой организацией (Рез ⁺ _{j-2})	0
6. Доходы регулируемой организации, необоснованно (излишне) полученные в году (j-2), предшествовавшему переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки (Рез ⁻ _{j-2})	0
Итого	- 17 419
ИИЦ 2023 года, %	105,80
ИИЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИИЦ на 2023, 2024 гг.	- 19 757

Анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

Службой произведен анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов по результатам деятельности за предыдущий долгосрочный период

регулирования 2020-2022 годы.

По итогам анализа экспертом Службы выявлен необоснованный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере (-) **35 817 тыс. руб.**

С учетом применения индекса потребительских цен одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов: 2021/2020-103,0%; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% необоснованный доход в размере (-) **45 582 тыс. руб.** подлежит исключению в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) Общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по производству электрической энергии АО «КЭС» на 2024 год. Общая сумма необоснованного дохода представлена в таблице 3.

Таблица 23 — Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020 год	Значение (тыс. руб.)
5	Утверждено РСТ на 2020 год	99 961
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	81 978
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 8 983
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	- 12 371
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021 год	93 294
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	78 592
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 17 740
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	- 22 897
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022 год	96 332
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	87 238
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 9 094

16	с учетом ИИЦ на 2024 год (стр.15*стр.3*стр.4/100)	- 10 314
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	- 45 582

С учетом вышеизложенного, ИВВ на производство электрической энергии АО «КЭС» на 2024 год составит 67 386 тыс. рублей.

Корректировка ИВВ АО «КЭС» на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 24 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы тыс. руб.

Наименование расхода	Предложения АО «КЭС» на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
1. Подконтрольные (операционные) расходы	66 529	71 749	+ 5 220	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	38 51	29 757	- 8 594	
Расходы на обязательное страхование	133	55	- 78	в соответствии с пунктами 20, 28, 31 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98 - э
Налог на землю, арендная плата за землю	44	32	- 12	
Налог на имущество	1 467	1 322	- 145	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
Налог на транспортные средства	30	27	- 3	в соответствии с пунктами 20, 28, 31 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98 - э
Отчисления на социальные нужды	7 608	6 937	- 671	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки
Амортизация	19 930	12 246	- 7 685	в соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств,

Наименование расхода	Предложения АО «КЭС» на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
				включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом распределения на передачу э/энергии
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	769	769	0	В соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования
Плата за ТП	0	141	+ 141	В соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования
Налог на прибыль	8 370	8 370	0	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
3. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0	16 904	+ 16 904	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
4. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в ППВ	0	2 846	+ 2 846	в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254- э/1
5. Анализ операционных расходов по итогу первого ДПР (2020-2022)	0	+ 62 150	+ 62 150	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
6. Сглаживание тарифа				Величина распределения на последующие периоды в связи с недопущением отрицательного тарифа в 2024 году
ИТОГО необходимая валовая выручка	283 684	349 825	+ 66 141	

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2022 года представлены в таблице 25.

Таблица 25 - Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленных по итогам 2022 года:

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка подконтрольных расходов (АПР) Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	4 296

Показатель	Значение, тыс. руб.
2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔNP_i)	7 141
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠOi)	646
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей ($\Delta ПВВ^{сод}_i$)	2 545
5. Корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год ($B_i^{коррИП}$)	
Итого	14 628
ИИЦ 2023 года, %	105,80
ИИЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИИЦ на 2023, 2024 гг.	16 904
6. Учитываемая в 2024 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ($B_i^{распред}$)	0
7. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) (KIK_i)	2 846
Всего корректировка НВВ	19 751

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по передаче электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

Службой произведен анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по результатам деятельности за предыдущий долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы.

По итогам анализа экспертом Службы выявлен недополученный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере **49 693 тыс. руб.**

С учетом применения индекса потребительских цен одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов: 2021/2020-103,0%; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% недополученный доход в размере **62 150 тыс. руб.** подлежит учету в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход Общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «КЭС» на 2024 год. Общая сумма недополученного дохода представлена в таблице 26.

Таблица 26 -- Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИИЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИИЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИИЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИИЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020	Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	41 512
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	53 244
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	11 732
8	с учетом ИИЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	16 157
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	42 577
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	61 350
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	18 773
12	с учетом ИИЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	24 230
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	47 161
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	66 349
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	19 188
16	с учетом ИИЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	21 763
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	62 150

С учетом вышеизложенного, ИВВ на услуги по передаче электрической энергии АО «КЭС» составит в 2024 году 349 825 тыс. рублей.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) АО «КЭС» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка – 417 211 тыс. руб.;
- уровень операционных расходов (производство) на 2024 год – 90 823 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- уровень операционных расходов (передача) на 2024 год – 71 749 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 23,465 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 17,780 руб./кВт*ч (рост 100,14% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно

тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

- Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие 01.01.2024 г.-30.06.2024 г.				II полугодие 01.07.2024 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 (без НДС)									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			17,050	21,260			17,110	21,335
2	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую для населения и приравненным к нему категориям потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				25,513				25,602
3	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС)*									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				17,859				17,921

* с учетом применения понижающего коэффициента 0,7

АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В письменном и устном виде возражений не заявлено. При этом представителем Общества отмечена необходимость рассмотрения вопроса об увеличении объемов аварийного запаса дизельного топлива в следующем периоде регулирования, а также учета при расчете тарифов на электрическую энергию экономии, полученной от замещения выработки электрической энергии дизельными электростанциями ветроэнергетическими установками.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/п, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

После обсуждения РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.11.2022 № 439 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» потребителям

Камчатского края на 2023-2027 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления



А.А. Хонч