

+

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

18.12.2023 № 151

13:15

Присутствовали:

- Лопатникова
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 (письменная позиция);
- Затюра
Ольга Борисовна – начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;
- 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 России по Камчатскому краю (посредством видеоконференцсвязи);
- Постовалова
Галина Андреевна – представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» (письменная позиция).
- Приглашенные:
- Новиков Алексей
Николаевич – генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго»;

Лавриненко Юлия Владимировна	- заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Камчатскэнерго»;
Яровая Светлана Михайловна	– начальник финансово-экономического отдела филиала ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика;
Гусев Дмитрий Юрьевич	– генеральный директор ООО «Энергопрогноз-Камчатка»;
Коновалова Ольга Степановна	– директор по экономике и финансам ООО «Энергопрогноз-Камчатка»;
Лукьяненко Евгений Юрьевич	– заместитель генерального директора по экономике, финансам и сбыту АО «Корякэнерго»;
Гнусина Марина Ивановна	- начальник Управления экономики АО «Южные электрические сети Камчатки» (посредством видеоконференцсвязи);
Стрельцова Анна Валериевна	– представитель по доверенности ООО «Электрические сети Ивашки»;
Цырулик Ирина Владимировна	– представитель по доверенности ООО «Электрические сети Ивашки»;
Тарнавская Елена Леонидовна	– начальник планово-экономического отдела филиал Камчатский АО «Оборонэнерго».

Повестка:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2022 № 435 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник» (Доклад Меньщикова М.В. – 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 24.11.2022 № 417 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Оссора» потребителям с. Карага Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы»

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

3. О внесении изменений в постановление Региональной службы по

тарифам и ценам Камчатского края от 13.10.2022 № 150 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Пенжинская горная компания» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский», месторождение «Рожок», на 2023-2027 годы»

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

4. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.10.2022 № 161 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Вест» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2023-2027 годы»

(Доклад Меньщикова М.В. – 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 13.10.2022 № 137 «Об установления тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Форвард» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края на 2023-2025 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 Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2023 № 112

(Доклад Пегурова М.В. – советник 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 14.11.2022 № 247 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз – Камчатка» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», на 2023-2027 годы»

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

8. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 413 «Об утверждении цен

(тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы»

(Доклад Пегурова М.В. – советник 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 24.11.2022 № 414 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2023-2027 годы»

(Доклад Пегурова М.В. – советник 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 24.11.2022 № 415 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы

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

11. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 416 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы

(Доклад Цымбал Г.А. – советник 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 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)

13. 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)

14. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2022 № 433 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы»

(Доклад Яковлева В.А. – заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

15. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории с. Устьевого Соболевского муниципального района Камчатского края, на 2024 год

(Доклад Яковлева В.А. – заместитель начальника 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 29.11.2022 № 456 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы»

(Доклад Яковлева В.А. – заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

17. О внесении изменений в постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2022 № 455 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы»

(Доклад Яковлева В.А. – заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

18. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 411 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС) потребителям на 2023-2027 годы»

(Доклад Яковлева В.А. – заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

19. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 412 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС) потребителям на 2023-2027 годы»

(Доклад Яковлева В.А. – заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

20. Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям

Центрального энергоузла Камчатского края в 2024 году

(Доклад Яковлева В.А. – заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

21. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района на 2024 год

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

22. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2024 год

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

23. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, на 2024 год

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

24. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2024 год

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

25. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в с. Соболево, Соболевского муниципального района, Камчатского края, на 2024 год

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

26. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию,

поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большерецкого района Камчатского края, на 2024 год

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

27. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринского муниципального района Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2024 год

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

28. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края, на 2024 год

(Доклад Цымбал Г.А. – 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 25.11.2022 № 435 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник» на 2023-2027 годы»

Меньщикова М.В. – По результатам анализа материалов, представленных ООО «Колхоз Ударник» для установления тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского района Камчатского края на 2024 год, а также мониторинга официального сайта в сети «Интернет», указанного в заявлении на установление тарифа (<https://kolhozudarnik.ru/>), выявлено несоответствие опубликованного в соответствии с подпунктом «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации 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), Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края отказала в открытии дела об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского района Камчатского края на 2024 год по заявлению организации.

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на электрическую энергию ООО «Колхоз Ударник» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на электрическую энергию ООО «Колхоз Ударник» потребителям Камчатского края 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 второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП» Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 1,007 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 0,051 млн. кВтч. (или 5,1 % от выработки электрической энергии);
- 3) Отпуск электрической энергии с шин, отпуск электрической энергии в сеть (полезный отпуск) – 0,955 млн. кВтч.
- 4) Потери электрической энергии в сетях – 0,094 млн. кВтч;
- 5) Полезный отпуск электрической энергии – 0,861 млн. кВтч.

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

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения, в том числе:

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

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 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	4943	5246	303	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	2545	2624	79	
2.1.	Налог на землю, арендная плата на землю	2	1	-1	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.4.	Отчисления на социальные нужды	1307	1388	81	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 27,7 % по Обществу по итогам 2022 года
2.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1235	1235	0	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)
3.	Расходы на топливо	20633	21 641	1008	в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, УРУТ приняты на уровне утвержденных значений на 2023

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 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
					год, цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены с учетом заключенных договоров на поставку топлива на 2024 год
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы)	0	2896	-2896	в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19
7.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)		533	533	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
8	ИТОГО необходимая валовая выручка	28121	32939	4818	

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) ООО «Колхоз Ударник» за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2 - 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) ООО «Колхоз Ударник») за 2022 год

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов.	1009
2. Корректировка неподконтрольных расходов	559
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	-3945
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	-4930

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, тыс. руб.	0
Итого	2553
ИПЦ 2023 года, %	105,8
ИПЦ 2024 года, %	107,2
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	2896

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3 – 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	5 800
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	6 135
7	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	335
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	461
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	5949
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	4646
11	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	-1304
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-1682
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	6143
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	7690
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	1548
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	1755
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	533

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ООО «Колхоз Ударник» на 2024 год составит 32 939 тыс. рублей. Среднегодовой тариф – 34,480 руб./кВт*ч (рост 123,00% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Корректировка НВВ ООО «Колхоз Ударник» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки

Таблица 4 - 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	172	182	10	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	312	312	0	
2.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов	312	312	0	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
3. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	159	-157	2	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
4. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	-	-		в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1
5. Анализ операционных расходов по итогу первого ДПР (2020-2022)	-	-0,27	0,27	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
ИТОГО необходимая валовая выручка	643	339	-304	

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 5.

Таблица 5 - 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	12
2. Корректировка неподконтрольных расходов	0
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-280
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	-132
Итого	136
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	157
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
Всего корректировка НВВ	157

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 6.

Таблица 6 – 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	121
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	121
7	<i>результат деятельности по п. 7 Основ ценообразования</i>	0
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	0
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	125
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	125
11	<i>результат деятельности по п. 7 Основ ценообразования</i>	0
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	0
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	128
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	128
15	<i>результат деятельности по п. 7 Основ ценообразования</i>	0,24
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	0,27
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	-0,27

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии ООО «Колхоз Ударник» составит в 2024 году 339 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 0,393 руб./кВт*ч.

Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ООО «Колхоз Ударник» на 2024 год

Расчет производился в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания 1554/17) методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таблица 7 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год

тыс. руб.

Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет 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. Вспомогательные материалы	47	50	+3	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
2. Работы и услуги производственного характера	0	0	0	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
3. Оплата труда с проездом в отпуск	37	40	+3	в соответствии с пунктом 65 Методических указаний 1554/17
4. Отчисления на социальные нужды	11	12	+1	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой по итогам 2022 года
5. Прочие расходы	0	0	0	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
7. Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год	0	-4	-4	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
Итого НВВ	95	98	3	

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 8:

Таблица 8
тыс. руб.

Показатель	Утверждено на 2022 год	Факт 2022, по данным Общества	Факт 2022 года, принятый РСТ Камчатского края	Экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1. Вспомогательные материалы	32	32	32	0	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
2. Работы и услуги производственного характера	-	-	-		
2. Затраты на оплату труда	37	69	34	-3	
4. Отчисления на социальные нужды	11	21	10	-1	
5. Прочие расходы					
Итого НВВ	80	122	76	-4	

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика ООО «Колхоз Ударник» по сбытовой деятельности экспертом определена на 2024 год в 98 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 0,113 руб./кВт*ч., (рост 115,8 % по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ООО «Колхоз Ударник» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка – 33 376 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 0,861 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 38,753 руб./кВт*ч (рост 127% 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				22,603				54,767

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					27,124				74,716
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					18,987				46,004

* с учетом применения понижающего коэффициента 0,7

- Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Колхоз Ударник»:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	6	7	8	9	10	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие (01.01.2024 – 30.06.2024)					II полугодие (01.07.2024 – 31.12.2024)				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	-	-	2,274	x	-	-	-	5,957
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	-	-	0,01000	x	-	-	-	0,01035

- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Колхоз Ударник», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2024 год (без НДС):

Сбытовая надбавка				
тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
I полугодие 01.01.2024-30.06.2024			II полугодие 01.07.2024-31.12.2024	
	0,058			0,168

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2023 №342/1 представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей ООО «Колхоз Ударник»

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 18.12.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2022 № 435 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник» на 2023-2027 годы», на 2023-2027 годы изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 417 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Оссора» потребителям с. Карага Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы»

Меньшикова М.В. – По результатам анализа материалов, представленных для корректировки цен (тарифов) на электроснабжение на 2024-2027 годы, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлении на установление тарифа (www.ossorateplo.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) **Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края отказала в открытии дела по корректировке цен (тарифов) на 2024 год на электрическую энергию, поставляемую АО «Оссора» потребителям с. Карага Карагинского района Камчатского края на 2024-2027 годы по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на электрическую энергию АО «Оссора» потребителям с. Карага Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год

долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на электрическую энергию АО «Оссора» потребителям с. Карага Карагинского района Камчатского края 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 второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП», принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 1,551 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 0,031 млн. кВтч. (или 1,9 % от выработки электрической энергии);
- 3) Отпуск электрической энергии с шин, отпуск электрической энергии в сеть (полезный отпуск) – 1,520 млн. кВтч.
- 4) Потери электрической энергии в сетях – 0,205 млн. кВтч;
- 5) Полезный отпуск электрической энергии – 1,316 млн. кВтч.

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

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения, в том числе:

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

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 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	22 605	23 990	1 385	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 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
					Методических указаний 686/19
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	5664	5901	454	
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	2	3	0	в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, с применением метода экономически обоснованных
2.4.	Отчисления на социальные нужды	4938	5234	402	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 27,7 % по Обществу по итогам 2022 года
2.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	723	664	-59	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)
2.6.	Расходы на обязательное страхование	0	0		в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
2.7.	Налог на прибыль	48	52	4	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.8.	Арендная плата	0	0	0	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
3.	Расходы на топливо	33 118	33 921	803	в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, УРУГ приняты на уровне утвержденных значений на 2023 год, цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены с учетом заключенных договоров на

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 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
					поставку топлива на 2024 год
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы)	-1689	1971	3660	в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19
7.	Анализ операционных расходов по итогу ДПП (2020-2022)		19 241	19 241	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
8.	Сглаживание роста тарифа		19 727	19 727	В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования
	ИТОГО необходимая валовая выручка	59 697	65 296	5 599	

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 «Оссора» за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2 - 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 «Оссора») за 2022 год

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов.	2258
2. Корректировка неподконтрольных расходов	-11
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	-6060
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	2620
доходы регулируемой организации, необоснованно (излишне) полученные в году (j-2), предшествующем переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки, тыс. руб.	2930

Итого	1738
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	1971

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3 – 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	15 791
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	19 897
7	<i>результат деятельности по п. 7 Основ ценообразования</i>	4 112
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	5 662
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	16 196
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	23 443
11	<i>результат деятельности по п. 7 Основ ценообразования</i>	7253
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	9361
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	16757
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	20476
15	<i>результат деятельности по п. 7 Основ ценообразования</i>	3719
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	4218
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	+ 19241

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии АО «Оссора» на 2024 год составит 65 296 тыс. рублей. Среднегодовой тариф – 42,949 руб./кВт*ч (рост 112,2% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

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

Таблица 4 - 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	8903	9 408	505	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	2422	2542	120	
2.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов	164	151	-13	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. Арендная плата	2	2	0	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.3. Отчисления на социальные нужды	2256	2389	133	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой
3. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-8714	373	8341	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
4. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0	0	в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1
5. Анализ операционных расходов по итогу первого ДПР (2020-2022)	0	-16	-16	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
6. Сглаживание роста тарифа		-8769		
ИТОГО необходимая валовая выручка	2611	3538	927	

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 5.

Таблица 5 - 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	473
2. Корректировка неподконтрольных расходов	2
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-358
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	209
Итого	323
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	373
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
Всего корректировка НВВ	373

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 6.

Таблица 6 – 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	5466
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	5377
7	<i>результат деятельности по п. 7 Основ ценообразования</i>	-83
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	-114
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	5606
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	5054
11	<i>результат деятельности по п. 7 Основ ценообразования</i>	-546
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-705
	2022 год	

13	Утверждено РСТ на 2022	5782
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	6490
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	708
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	803
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	-16

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии АО «Оссора» составит в 2024 году 3 538 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 2,689 руб./кВт*ч.

Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Оссора» на 2024 год

Расчет производился в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания 1554/17) методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таблица 7 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год

тыс. руб.					
№ п/п	Показатель	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	Вспомогательные материалы	6	7	6	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
2	Работы и услуги производственного характера	1	1	0	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
3	Оплата труда с проездом в отпуск	2002	2146	2002	в соответствии с пунктом 65 Методических указаний 1554/17
4	Отчисления на социальные нужды	545	585	545	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой по итогам 2022 года
5	Амортизация основных средств	14	13	-1	
6	Прочие расходы	775	894	119	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
7	Прибыль на соцразвитие	8	-	-8	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний

№ п/п	Показатель	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
					1554/17
8	Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год	130	2 521	2 521	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
9	Итого НВВ	3481	3646	165	

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 8:

Таблица 8
тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года, принятый РСТ Камчатского края	Экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	6	7	8
1	Вспомогательные материалы	17	16	-1	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
2	Работы и услуги производственного характера	0	0	0	
3	Затраты на оплату труда, в том числе:	1905	2199	377	
3.1	Проезд в отпуск	83	84	1	
4	Отчисления на социальные нужды	538	1092	555	
5	Прочие расходы	454	489	0	
6	Итого НВВ	2947	3913	966	

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «Оссора» по сбытовой деятельности экспертом определена на 2024 год в 3 646 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 2,77 руб./кВт*ч., (рост 107,5 % по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

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

- необходимая валовая выручка – 72 480 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 1,316 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 55,088 руб./кВт*ч (рост 103,0% 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:

- 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				48,729				62,263
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				58,475				74,716
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				40,932				52,301

* с учетом применения понижающего коэффициента 0,7

- Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оссора»:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	6	7	8	9	10	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие (01.01.2024 – 30.06.2024)					II полугодие (01.07.2024 – 31.12.2024)				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	-	-	-	7,892	х	-	-	-	11,038
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	-	-	-	0,01000	х	-	-	-	0,01035

- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Оссора», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2024 год (без НДС):

Сбытовая надбавка				
тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
I полугодие 01.01.2024-30.06.2024			II полугодие 01.07.2024-31.12.2024	
2,578			2,989	

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2023 № 2061 выражено особое мнение к проекту постановления Службы, а также представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей АО «Оссора»

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 18.12.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После осуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2022 № 435 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Оссора», на 2023-2027 годы изменения 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 13.10.2022 № 150 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Пенжинская горная компания» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района, на 2023-2027 годы»

Меньщикова М.В. – По результатам анализа материалов, представленных

для корректировки тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Пенжинская горная компания» (далее – ООО «ПГК»), по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района на 2023-2027 годы (в части 2024 года), а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлении на установление тарифов (<https://www.pengk.su>), выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, предложениям, представленным 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), **Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края отказала в открытии дела по корректировке тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Пенжинская горная компания» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района на 2024-2027 год, по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов ООО «Пенжинская горная компания» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов ООО «Пенжинская горная компания» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» 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 второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП» на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 4,372 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 0,175 млн. кВтч. (или 4 % от выработки электрической энергии);
- 3) Отпуск электрической энергии с шин, отпуск электрической энергии в сеть (полезный отпуск) – 4,197 млн. кВтч., в том числе:
 - на 1 полугодие 2024 года – 2,082 млн. кВтч;
 - на 2 полугодие 2024 года 2,116 млн. кВтч.

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

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения, в том числе:

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

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 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	57791	33830	-23 961	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	6510	4182	-2328	
2.1.	Отчисления на социальные нужды	4866	3390	-1476	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 27,7 % по Обществу по итогам 2022 года

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 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
2.2.	Амортизация	0	696	696	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)
2.3.	Арендная плата	1 644	96	-1548	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13, с требованиями действующего законодательства Российской Федерации
3.	Расходы на топливо	178788	108 590	70198	в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, УРУТ приняты на уровне утвержденных значений на 2023 год, цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены с учетом заключенных договоров на поставку топлива на 2024 год
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Недополученные "+" или излишне	3313	3 350	37	в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 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
	полученные ("-" доходы)				
5.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)	-	-32 329		в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	237 733	117 647		

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) ООО «ПГК» за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2 - 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) ООО «ПГК») за 2022 год

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов.	6444
2. Корректировка неподконтрольных расходов	-874
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	7050
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	0
Итого	2746
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	3350

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3 – 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	47 674
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	34 174
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-13 500
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	-17 947
2021		
9	Утверждено РСТ на 2021	48 896
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	41 133
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-7 764
12	с учетом ИПЦ (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-10 021
2022 год		
13	Утверждено РСТ на 2022	50 489
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	46 644
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-3 845
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	-4 361
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	-32 329

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ООО «ПГК» на 2024 год составит **117 647** тыс. рублей, полезный отпуск – 4,197 млн кВтч. Среднегодовой тариф – 28,028 руб./кВт*ч (снижение 87,33% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год). полезный отпуск – 1,316 млн кВтч;

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «ПГК» Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах

№ 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	
I	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей										
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч				27,066					28,974

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 11.12.2023 № 11-12/23 представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей ООО «ПГК».

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 18.12.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.10.2022 № 150 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Пенжинская горная компания» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района, на 2023-2027 годы» с учетом предложения эксперта.,

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

4. СЛУШАЛИ:

О Внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.10.2022 № 161 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Вест» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2023-2027 годы изменения с учетом предложения эксперта.

Меньщикова М.В. – Службой открыто дело об установлении тарифа на производство электрической энергии, поставляемой ООО «ВЕСТ» осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года) по заявлению организации.

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

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП» Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 6,494 млн. кВтч;

2) Собственные нужды станции – 0,024 млн. кВтч. (или 0,37 % от выработки электрической энергии);

3) Отпуск электрической энергии с шин, отпуск электрической энергии в сеть (полезный отпуск) – 6 470 млн. кВтч., в том числе:

- на 1 полугодие 2024 года – 3,427 млн. кВтч;

- на 2 полугодие 2024 года – 3,043 млн. кВтч.

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

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения, в том числе:

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

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Уточненный расчет 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
1.	Подконтрольные расходы	18 373	19 695	19 498		Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	9 386	7511	7 289	-222	
2.1.	Отчисления на социальные нужды	3928	4 391	4169	-222	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 27,7 % по Обществу по итогам 2022 года
2.2.	Арендная плата	5458	3 120	3120	0	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования,

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Уточненный расчет 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
						предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный)
3.	Ресурсы, в том числе:	95114	102 223	102 173	-50	в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, УРУТ приняты на уровне утвержденных значений на 2023 год, цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены с учетом заключенных договоров на поставку топлива на 2024 год
3.1	Расходы на топливо	95114	102 223	102 173	-50	
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Недополученные "+" или излишне полученные "-") доходы)	40 791	-	- 72 421	- 72 421	в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19
5.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)	-	-	-138 285	-138 285	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, расчет представлен в таблице № 3
6.	ИТОГО необходимая	163 664	206 600	63 097	-143 503	

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Уточненный расчет 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
	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) ООО «Вест» за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2 - 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) ООО «Вест») за 2022 год

тыс. руб.

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов.	9050
2. Корректировка неподконтрольных расходов	-6437
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	-57033
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	-118 272
Итого	63 853
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	72 421

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3 – 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	50 604
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	11 335
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-39 269
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	-54 080
2021		
9	Утверждено РСТ на 2021	51 902
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	21528
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-27 631
12	с учетом ИПЦ (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-35 663
2022 год		
13	Утверждено РСТ на 2022	66 910
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	24 111
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-42 799
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	-48 541
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	-138 285

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ООО «Вест» на 2024 год составит **63 097** тыс. рублей. Среднегодовой тариф – 9,752 руб./кВт*ч (снижение 39% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Вест» Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах

№ 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									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				9,061				10,531

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2023 № 19/12 представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей ООО «Вест».

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 18.12.2023 № 6/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.10.2022 № 161 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Вест» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2023-2027 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

5. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.10.2022 № 137 «Об установления тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Форвард» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края на 2023-2025 годы»

Меньщикова М.В. – По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Форвард» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, на 2023 – 2027 годы (корректировка 2024 года), а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлениях на установление тарифов (<http://forvard-kam.ru>), выявлено отсутствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на официальном сайте организации в сети «Интернет».

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) **Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края отказала в открытии дела по корректировке цен (тарифов) на 2024 год на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Форвард» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, на 2023-2027 годы по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость корректировки установленных тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Форвард» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, на 2024 – 2027 годы (корректировка 2024 года), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на

производство электрической энергии, поставляемой ООО «Форвард» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, на 2024-2027 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 второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП» Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 0,667 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 0,005 млн. кВтч. (или 0,75 % от выработки электрической энергии);
- 3) Отпуск электрической энергии с шин, отпуск электрической энергии в сеть (полезный отпуск) – 0,662 млн. кВтч., в том числе:
 - на 1 полугодие 2024 года – 0,237 млн. кВтч;
 - на 2 полугодие 2024 года – 0,425 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию поставляемой ООО «Форвард» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края на 2023-2025 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения, в том числе:

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

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы
тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 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	8003	8494		Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	2804	2939	134	
2.1.	Отчисления на социальные нужды	2195	2329	134	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 27,7 % по Обществу по итогам 2022 года
2.2.	Арендная плата	610	610	0	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)
3.	Ресурсы, в том числе:	7512	8090	578	в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, УРУТ приняты на уровне утвержденных значений на 2023 год, цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены с учетом заключенных договоров на поставку топлива на 2024 год
3.1	Расходы на топливо	7512	8090	578	
	ИТОГО необходимая	18 319	19 522	1 203	

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 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				

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ООО «Форвард» на 2024 год составит **19 522** тыс. рублей. Среднегодовой тариф – 29,490 руб./кВт*ч (рост 106,5% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Форвард» Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

№ 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										
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч				27,672					30,504

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2023 № 14/12 представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей ООО «Форвард».

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 18.12.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.10.2022 № 137 «Об установления тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Форвард» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Усть-Большерецкого муниципального района

Камчатского края на 2023-2025 годы изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

6. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2023 № 112

Пегурова М.В. – в целях приведения в соответствие и устранения технических ошибок предлагается внести в Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2023 № 112 следующие изменения:

1) таблицу 21 изложить в следующей редакции:

«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	119 512	90 823	- 28 689	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	26 781	22 830	- 3 951	
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

№ 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
					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 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

№ 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
					указаний 686/19, фактических поставок топлива в 2022 году, представленного заключенного договора поставки дизельного топлива
4.	Прибыль на капитальные вложения	5 877	5 877	0	В соответствии с утвержденной ИПР
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы)	30 781	- 19 757	- 50 538	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 ДПР (2020-2022)	0	- 45 582	- 45 582	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
	ИТОГО необходимая валовая выручка	207 904	67 386	- 140 518	

».

2) таблицу 24 изложить в следующей редакции:

«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	70 628	71 608	+ 980	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	38 439	29 757	- 8 681	
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

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
				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, 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
Налог на прибыль	8 370	8 370	0	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
3.Плата за ТП	9 565	141	- 9 424	В соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования
4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на услуги по передаче электрической энергии	146 359	166 419	+ 20 060	В соответствии с пунктом 13 Методических указаний 98-э
5. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	18 693	16 904	- 1 789	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
6. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	2 846	+ 2 846	в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-з/1
7. Анализ операционных расходов по итогу первого ДПР (2020-2022)	0	+ 62 150	+ 62 150	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
ИТОГО необходимая валовая выручка	283 684	349 825	+ 66 141	

3) на странице 66 цифры «71 749» заменить цифрами «71 608».

АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» ознакомлено с проектом протокола в установленные законом сроки. В письменном и устном виде возражений не заявлено.

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 18.12.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2023 № 112 в соответствии с предложениями эксперта.

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

7. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.11.2022 № 247 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз - Камчатка» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», на 2023-2027 годы»

Пегурова М.В. – Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края открыто дело об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз - Камчатка» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч» на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года) по заявлению организации.

Экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз - Камчатка» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих

деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское» на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года).

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

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП» Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 140,851 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 2,503 млн. кВтч (или 1,78 % от выработки электрической энергии);
- 3) Полезный отпуск электрической энергии – 138,349 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз - Камчатка» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Корректировка НВВ по производству электрической энергии (мощности) ООО «Энергопрогноз - Камчатка» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год

Таблица 1 - 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 ООО «Энергопрогноз - Камчатка» 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	885 667	799 571	- 86 096	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19
1.1.	в том числе, «Арендная плата за помещения»	3 122	0	- 3 122	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	431 621	313 772	- 117 849	
2.1.	Арендная плата, в том числе:	104 998	106 563	+ 1 565	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.1.1.	«Арендная плата за оборудование»	104 998	103 459	- 1 539	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.1.2.	«Арендная плата за помещения»	0	3 103	+ 3 103	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	54	0	- 54	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, пункт 26 МУ 686/19
2.3.	Отчисления на социальные нужды	86 102	82 239	- 3 863	С учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки по Обществу по итогам 2022 года
2.4.	Амортизация	12 567	12 472	- 95	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)
2.5.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам,	223 729	108 327	- 115 402	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования

№ п/п	Наименование расхода	Предложения ООО «Энергопрогноз - Камчатка» 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
	включая проценты по ним				
2.6.	Налог на прибыль	4 171	4 171	0	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
3.	Расходы на топливо	3 622 976	3 028 709	- 594 267	в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, УРУТ приняты на уровне утвержденных значений на 2023 год, цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены с учетом заключенных договоров на поставку топлива на 2023 год
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы)	- 81 411	- 84 435	- 3 024	в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19
6.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)	0	- 141 289	- 141 289	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
7.	Сглаживание темпов роста тарифов	0	35 077	+ 35 077	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 858 853	3 951 405	- 907 448	

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) ООО «Энергопрогноз - Камчатка») за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов	33 970
2. Корректировка неподконтрольных расходов	25 518

Показатель	Значение, тыс. руб.
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	215 612
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	349 546
Итого	- 74 446
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	- 84 435

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3 – 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	502 706
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	468 449
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 34 257
8	с учетом ИПЦ на 2024 год	- 47 178
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021 год	515 595
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	467 966
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 47 629
12	с учетом ИПЦ на 2024 год	- 61 474
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022 год	532 388
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	503 612
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 28 776
16	с учетом ИПЦ на 2024 год	-32 637
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	-141 289

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз - Камчатка» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих

деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское» на 2024 год сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка – 3 951 405 тыс. руб.;
- уровень операционных расходов (производство) на 2024 год – 799 571 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 5%;
- полезный отпуск – 138,349 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 28,561 руб./кВт*ч (рост 116,85% 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									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			24,331	24,842			32,497	32,497

ООО «Энергопрогноз-Камчатка» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители Общества, присутствовавшие на заседании Правления Службы, поддержали особое мнение к проекту постановления Службы, выраженное письмами от 31.10.2023 № ЭПК-791 и от 15.12.2023 № ЭПК-887.

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 18.12.2023 № б/н, 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 14.11.2022 № 247 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз - Камчатка» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», на 2023-2027 годы» в соответствии с предложением эксперта.

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

8. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 413 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» 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 АО «Корякэнерго» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года) по заявлению организации.

Экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» (далее – Общество) 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 утвержденным приказом ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП» Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 52,066 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 2,292 млн. кВтч. (или 4,40 % от выработки электрической энергии);
- 3) Отпуск электрической энергии с шин, отпуск электрической энергии в сеть (полезный отпуск) – 49,774 млн. кВтч.
- 4) Потери электрической энергии в сетях – 3,680 млн. кВтч;
- 5) Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды – 0,417 млн. кВтч;
- 6) Полезный отпуск электрической энергии – 45,677 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию АО «Корякэнерго» 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 «Корякэнерго» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год

Таблица 1 - 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 «Корякэнерго» 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	546 918	546 918	0	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	266 700	225 480	- 41 219	
2.1.	Арендная плата	12 676	12 044	- 632	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	6 089	6 089	0	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, пункт 26 МУ 686/19
2.3.	Отчисления на социальные нужды	90 780	90 780	0	С учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки по Обществу по итогам 2022 года
2.4.	Амортизация	106 222	106 222	0	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 «Корякэнерго» 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)
2.5.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	43 285	9 242	- 34 043	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	6 545	0	- 6 545	В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования
2.7.	Налог на прибыль	1 104	1 104	0	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	1 134 352	1 134 352	0	В соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, УРУТ приняты на уровне утвержденных значений на 2024 год, цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены с учетом заключенных договоров на поставку топлива на 2023 год и планируемых к заключению на 2024 год
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы)	189 564	189 564	0	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 ДПР (2020-2022)	62 487	62 487	0	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «Корякэнерго» 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
8.	Сглаживание роста тарифа	0	- 201 641	- 201 641	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
9.	Балансировка выручки	0	- 322 939	- 322 939	
	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 200 020	1 634 221	- 565 799	

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 «Корякэнерго») за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов	38 598
2. Корректировка неподконтрольных расходов	- 872
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	- 281 361
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	- 410 773
Итого	167 138
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	189 564

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3 – 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	374 842
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	412 844
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	38 001
8	с учетом ИПЦ на 2024 год	52 334
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021 год	384 453
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	377 780
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 6 674
12	с учетом ИПЦ на 2024 год	- 8 614
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022 год	412 001
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	428 548
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	16 547
16	с учетом ИПЦ на 2024 год	18 767
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	62 487

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии АО «Корякэнерго» на 2024 год составит 1 634 221 тыс. рублей.

Среднегодовой тариф – 32,833 руб./кВт*ч (рост 127,5% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

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

Таблица 4 - 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 «Корякэнерго» 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	99 736	99 736	0	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	21 995	14 401	- 7 594	
2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	239	239	0	В соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э

Наименование расхода	Предложения АО «Корякэнерго» 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
2.2. Отчисления на социальные нужды	7 985	7 985	0	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой
2.3. Амортизация	4 062	4 062	0	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
2.4. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	3 126	667	- 2 459	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.5. Выпадающие по ТП	6 269	1 134	- 5 135	в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования
2.6. Налог на прибыль	130	130	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	63 275	63 275	0	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
4. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0	0	в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1
5. Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)	0	- 165 654	- 165 654	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
6. Балансировка выручки	0	322 939	+ 322 939	
7. Расчетная предпринимательская прибыль	9 250	588	- 8 662	в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования
ИТОГО необходимая валовая выручка	194 257	335 284	+ 141 027	

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 5.

Таблица 5 - 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	14 503
2. Корректировка неподконтрольных расходов	- 19 669
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	0
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии	59 922
Итого	54 756
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	63 275
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
Всего корректировка НВВ	63 275

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 6.

Таблица 6 – 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	150 316
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	47 517
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 102 799
8	с учетом ИПЦ на 2024 год	- 141 572
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021 год	154 201
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	145 217
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 8 985

12	с учетом ИПЦ на 2024 год	- 11 596
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022 год	159 191
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	148 182
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 11 009
16	с учетом ИПЦ на 2024 год	-12 486
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	- 165 654

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии АО «Корякэнерго» составит в 2024 году 335 284 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 7,340 руб./кВт*ч.

Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Корякэнерго» на 2024 год

Расчет производился в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания 1554/17) методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таблица 7 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год

тыс. руб.					
№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «Корякэнерго» 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.	Сырье и материалы	139	139	0	В соответствии с пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования, в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
2	Работы и услуги производственного характера	549	549	0	
3	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	175	175	0	
4	Расходы на оплату труда (с проездом)	29 988	29 988	0	
5	Отчисления на социальные нужды	8 585	8 585	0	С учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки по предприятию по итогам 2021 года
6	Амортизация основных средств	16	16	0	В соответствии с пунктом 27 применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «Корякэнерго» 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
					основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом доли распределения на сбыт э/энергии общехозяйственных расходов по расчету РСТ, в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
7	Прочие расходы	1 803	1 803	0	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
8	Прибыль на социальное развитие	92	92	0	В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования
9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	1 444	308	- 1 136	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
10	Услуги банка	38	38	0	В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования
11	Налог на прибыль	38	38	0	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
12	Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год	- 2 928	- 2 928	0	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
14	Итого НВВ	39 960	38 824	- 1 136	

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 8:

Таблица 8
тыс. руб.

Показатель	Утверждено на 2022 год	Факт 2022, по данным Общества	Факт 2022 года, принятый РСТ Камчатского края	Экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1. Вспомогательные материалы	54	32	32	- 22	в соответствии с пунктом 71 и 73
2. Работы и услуги производственного характера	354	42	42	- 312	

Показатель	Утверждено на 2022 год	Факт 2022, по данным Общества	Факт 2022 года, принятый РСТ Камчатского края	Экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2. Затраты на оплату труда (с проездом в отпуск)	36 289	35 564	35 564	- 724	Методических указаний 1554/17
3. Отчисления на социальные нужды	10 294	10 251	10 251	- 43	
4. Амортизация	21	279	279	+ 258	
4. Прочие расходы	1 410	1 384	1 384	- 26	
5. Прибыль на сопоставление	31	97	97	+ 65	
6. Проценты за пользование кредитом	6 174	4 921	4 921	- 1 253	
7. Услуги банка	42	67	67	25	
8. Налог на прибыль	896	0	0	- 896	
Итого НВВ	55 565	52 637	52 637	- 2 928	

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «Корякэнерго» по сбытовой деятельности экспертом определена на 2024 год в размере 38 824 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 0,850 руб./кВт*ч.

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

- необходимая валовая выручка – 2 008 330 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 45,677 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 43,97 руб./кВт*ч (рост 127,14% 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			34,541	34,585			50,084	50,672
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				41,502				60,806
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				29,051				42,564

* с учетом применения понижающего коэффициента 0,7

- Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Корякэнерго»:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	6	7	8	9	10	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	(тарифы)	I полугодие (01.01.2024 – 30.06.2024)					II полугодие (01.07.2024 – 31.12.2024)				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	-	-	8,435	8,479				11,007	11,594
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)	(тарифы)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	-	-	-	0,01000	х	-	-	-	0,01035

- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Корякэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2024 год (без НДС):

Сбытовая надбавка				
тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
1	2	3	4	5
I полугодие 01.01.2024-30.06.2024			II полугодие 01.07.2024-31.12.2024	
0,348			1,206	

АО «Корякэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представитель Общества, присутствовавший на заседании Правления Службы, выразил несогласие с подходами эксперта по статьям «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» и «Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)», особое мнение к проекту постановления представлено письмом от 18.12.2023 № 2823/03.

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 18.12.2023 № б/н,

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 24.11.2022 № 413 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы», в соответствии с предложением эксперта.

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

9. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 414 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2023-2027 годы»

Пегурова М.В. – Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края открыто дело об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года) по заявлению организации.

Экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года).

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

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП» на 2024 год принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 13,369 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 0,369 млн. кВтч. (или 2,76 % от выработки электрической энергии);

5) Полезный отпуск электрической энергии – 13,000 млн. кВтч.

В связи с прекращением деятельности на территории Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское», объем выработки электрической энергии принят экспертом только по Карагинскому муниципальному району Камчатского края, месторождение «Озерновское».

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», 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 «Корякэнерго» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год

Таблица 1 - 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 «Корякэнерго» 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	177 281	57 412	- 119 869	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	40 212	23 163	- 17 049	
2.1.	Арендная плата	9 574	12 864	+ 3 291	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	189	187	- 2	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, пункт 26 МУ 686/19
2.3.	Отчисления на социальные нужды	19 791	6 409	- 13 382	С учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки по Обществу по итогам 2022 года
2.4.	Амортизация	100	100	0	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «Корякэнерго» 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
					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)
2.5.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	10 558	3 603	- 6 955	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.6.	Налог на прибыль	0	0	0	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива)	351 644	351 237	- 407	В соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, УРУТ приняты на уровне утвержденных значений на 2024 год, цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены с учетом заключенных договоров на поставку топлива на 2023 год и планируемых к заключению на 2024 год
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Недополученные "+" или излишне полученные "-") доходы)	49 572	50 467	+ 895	в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19
6.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)	0	- 44 777	- 44 777	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «Корякэнерго» 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
	ИТОГО необходимая валовая выручка	618 708	437 503	- 181 205	

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 «Корякэнерго») за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов	+ 22 999
2. Корректировка неподконтрольных расходов	- 36 951
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	+ 114 525
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	56 077
Итого	44 496
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	50 467

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3 – 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	160 768
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	145 478
7	результат деятельности по п.7 Основ	- 15 291

	ценообразования	
8	с учетом ИПЦ на 2024 год	- 21 058
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021 год	164 891
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	156 400
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 8 491
12	с учетом ИПЦ на 2024 год	- 10 959
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022 год	170 261
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	159 011
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 11 250
16	с учетом ИПЦ на 2024 год	- 12 760
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	- 44 777

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», на 2024 год сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка – 437 503 тыс. руб.;
- уровень операционных расходов (производство) на 2024 год – 57 412 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 3%;
- полезный отпуск – 13,000 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 33,654 руб./кВт*ч (рост 134% 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			25,192	25,192			41,934	41,934

АО «Корякэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представитель Общества, присутствовавший на

заседании Правления Службы, выразил несогласие с подходами эксперта по статьям «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» и «Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022), особое мнение к проекту постановления представлено письмом от 18.12.2023 № 2823/03.

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 18.12.2023 № б/н, 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 24.11.2022 № 414 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2023-2027 годы» в соответствии с предложением эксперта.

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

10. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 415 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы

Цымбал Г.А. – по результатам анализа материалов, представленных ООО «Электрические сети Ивашки» (далее – Общество) для установления цен (тарифов) на электроснабжение на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) от 05.04.2023 № 266 (вх. Службы от 05.04.2023 № 90/1161) и мониторинга информации, размещенной на официальном сайте Общества в сети Интернет (esiv.ru) не ранее 05.04.2023 (дата последнего сохранения источника), выявлено нарушение сроков размещения предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) на официальном сайте Общества.

Таким образом, Общество за 10 дней до представления в Службу заявления

об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) не раскрыло на своем официальном сайте предложение о размере цен (тарифов) на электрическую энергию потребителям с. Ивашка Карагинского района Камчатского края, долгосрочных параметров регулирования на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования).

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 в открытии дела об установлении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района Камчатского края 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 второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП» на 2024 год принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 9,121 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 0,279 млн. кВтч. (или 3,06 % от выработки электрической энергии);
- 3) Отпуск электрической энергии с шин, отпуск электрической энергии в сеть (полезный отпуск) – 8,842 млн. кВтч.

- 4) Потери электрической энергии в сетях – 0,618 млн. кВтч;
 5) Расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды – 0,233 млн. кВтч;
 6) Полезный отпуск электрической энергии – 7,991 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» 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) ООО «Электрические сети Ивашки» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет 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	43 401	46 061	2 660	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	36 256	27 497	-8 759	
2.1.	Налог на землю	20	44	24	в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, с применением метода экономически обоснованных расходов
2.2.	Налог на имущество	72	66	-6	
2.3.	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	20	20	
2.4.	Отчисления на социальные нужды	2 687	3896	1 209	

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет 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
2.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	12 160	13 329	1 169	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)
2.6.	Расходы на обязательное страхование	8	6	-2	в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
2.7.	Налог на прибыль	11 338	0	-11 338	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.8.	Арендная плата	2918	2833	-85	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
2.9.	Расходы на капитальные вложения (в рамках ИПР)	7 053	7 302	249	В соответствии с утвержденной ИПР
3.	Расходы на топливо	200 051	238 241	38 190	в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, УРУТ приняты на уровне утвержденных значений на 2023 год, цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены с учетом заключенных договоров на поставку топлива на 2024 год
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы)	26 148	10 403	-15745	в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет 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
6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0	0	На 2022 год инвестиционная программа Общества отсутствует
7.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)	0	110 723	110 723	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
8.	Сглаживание роста тарифа		-31 507		В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
9.	Балансировка тарифа в связи с недопущением отрицательного тарифа на передачу в 2024 году		-50 973		
	ИТОГО необходимая валовая выручка		350 445		

Сумма в размере 31 507 тыс. руб., исключаемая из расчета НВВ на 2024 год в целях сглаживания роста тарифа, подлежит учету в НВВ с учетом индекса потребительских цен в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в 2025 году.

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) ООО «Электрические сети Ивашки») за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов.	3 945
2. Корректировка неподконтрольных расходов	7 355
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	-323
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	-1 805
Итого	9 172
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	10403

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3 – 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	26 034
6	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	56 174
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	30 140
8	с учетом ИПЦ на 2024 год	40 068
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021	26 451
10	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	53 146
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	26 695
12	с учетом ИПЦ на 2024 год	34 456
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	27 350
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	59 267
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	31 917
16	с учетом ИПЦ на 2024 год	36 199
17	ИТОГО	110 723

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ООО «Электрические сети Ивашки» на 2024 год составит 350 445 тыс. рублей.

Среднегодовой тариф – 39,633 руб./кВт*ч (рост 110,0% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Корректировка НВВ ООО «Электрические сети Ивашки» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 4 - 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	Расчет 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	29 636	31 102	1 466	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	6 380	10 891	4 511	

Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет 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
2.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов	601	892	291	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	0	70	70	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.3. Отчисления на социальные нужды	5 779	9 929	4 150	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой
3. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-13594	-1 199	12 395	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
4. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	-1062	-66	-996	в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1
5. Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)	0	-83 694	-83 694	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
6. Балансировка тарифа в связи с недопущением отрицательного тарифа на передачу в 2024 году		50 973		
7. Сглаживание роста тарифа	10 318			
ИТОГО необходимая валовая выручка	31 678	8 006	-23 672	

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 5.

Таблица 5 - 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	2 288
2. Корректировка неподконтрольных расходов	-3 925
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	768
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	-168
Итого	-1 038
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	-1 199

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 6.

Таблица 6 – 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	31 093
6	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	7 006
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-24 087
8	с учетом ИПЦ на 2024 год	-32 022
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021	32 460
10	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	12 503
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-19 957
12	с учетом ИПЦ на 2024 год	-25 759
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	33 518
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	10 670
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-22 847
16	с учетом ИПЦ на 2024 год	-25 913
17	ИТОГО	-83 694

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии ООО «Электрические сети Ивашки» составит в 2024 году 8 006 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 1,002 руб./кВт*ч.

Расчет бытовой надбавки гарантирующего поставщика
ООО «Электрические сети Ивашки» на 2024 год

Расчет производился в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания 1554/17) методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таблица 7 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету бытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год

тыс. руб.				
Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет 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. Вспомогательные материалы	7	0	-7	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
2. Работы и услуги производственного характера	0	0	0	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
3. Оплата труда с проездом в отпуск	4 847	2 649	-2 198	в соответствии с пунктом 65 Методических указаний 1554/17
4. Отчисления на социальные нужды	1 425	777	-648	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой по итогам 2022 года
5. Прочие расходы	390	371	-19	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
6. Прибыль на соопозитие	0	0	0	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
7. Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год	4 155	3 266	-889	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
Итого НВВ	10 825	7 062	-3 763	

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 47:

тыс. руб.

Показатель	Утвержден о на 2022 год	Факт 2022, по данным Обществ а	Факт 2022 года, принятый РСТ Камчатског о края	Экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованны е доходы ("-")	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1. Вспомогательные материалы	0	6	6	6	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методически х указаний 1554/17
2. Работы и услуги производственного характера	0	0	0	0	
2. Затраты на оплату труда	1 750	4367	3 904	2 155	
3. Проезд в отпуск	8	13	13	5	
4. Отчисления на социальные нужды	526	1284	1281	755	
5. Прочие расходы	0	351	345	345	
Итого НВВ	2 284	6 009	5 550	3 266	

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика ООО «Электрические сети Ивашки» по сбытовой деятельности экспертом определена на 2024 год в размере 7 062 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 0,884 руб./кВт*ч., (рост 173,0% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ООО «Электрические сети Ивашки» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка – 365 513 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 7,991 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 45,738 руб./кВт*ч (рост 106,0% 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:

- 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				43,294				47,170
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				51,953						56,604
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				36,367						39,623

* с учетом применения понижающего коэффициента 0,7

- Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электрические сети Ивашки»:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	6	7	8	9	10	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие (01.01.2024 – 30.06.2024)					II полугодие (01.07.2024 – 31.12.2024)				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	-	-	6,722	x	-	-	-	4,327
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	-	-	0,01000	x	-	-	-	0,01035

- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Электрические сети Ивашки», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2024 год (без НДС):

Сбытовая надбавка				
тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
1	2	3	4	5
I полугодие 01.01.2024-30.06.2024		II полугодие 01.07.2024-31.12.2024		
0,512		1,101		

ООО «Электрические сети Ивашки» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители регулируемой организации Стрельцова А.В., Цырулик И.В. присутствовали на заседании Правления. Особое мнение по проекту решения Службы представлено письмом от 24.11.2023 № 844.

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 18.12.2023 № б/н, 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 24.11.2022 № 415 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

11. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 416 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы

Цымбал Г.А. – по результатам анализа материалов, представленных ООО «Электрические сети Ивашки» (далее – Общество) для установления цен (тарифов) на электроснабжение на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) от 05.04.2023 № 266 (вх. Службы от 05.04.2023 № 90/1161) и мониторинга информации, размещенной на официальном сайте Общества в сети Интернет (esiv.ru) не ранее 05.04.2023 (дата последнего сохранения источника), выявлено нарушение сроков размещения предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) на официальном сайте Общества.

Таким образом, Общество за 10 дней до представления в Службу заявления об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) не раскрыло на своем официальном сайте предложение о

размере цен (тарифов) на электрическую энергию потребителям с.Ивашка Карагинского района Камчатского края, долгосрочных параметров регулирования на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования).

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 в открытии дела об установлении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского 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 второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП» на 2024 год принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 2,447 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 0,097 млн. кВтч. (или 3,97 % от выработки)

электрической энергии);

3) Отпуск электрической энергии с шин, отпуск электрической энергии в сеть (полезный отпуск) – 2,350 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского на 2023-2027 годы на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Корректировка НВВ по производству электрической энергии (мощности) ООО «Электрические сети Ивашки» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет 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	7 401	7855	454	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	6 065	4376	-1 689	
2.1.	Отчисления на социальные нужды	1 323	1459	136	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 27,7 % по Обществу по итогам 2022 года
2.2.	Налог на прибыль	1825	0	-1825	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.3.	Арендная плата	2917	2917	0	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
3.	Расходы на топливо	60 873	57 819	-3 054	в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, УРУГ

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет 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
					приняты на уровне утвержденных значений на 2023 год, цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены с учетом заключенных договоров на поставку топлива на 2024 год
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы)	-3 078	1 182	4 260	в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19
6.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)	0	-594	-594	в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
	ИТОГО необходимая валовая выручка	71 262	70 637	-625	

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) ООО «Электрические сети Ивашки») за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2.

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов	789
2. Корректировка неподконтрольных расходов	276
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	78
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	100
Итого	1 042
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	1 182

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ

ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3.

	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	5 396
6	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	5 387
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-9
8	с учетом ИПЦ на 2024 год	-12
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021	5 535
10	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	4 952
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-582
12	с учетом ИПЦ на 2024 год	-752
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	5 714
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	5 865
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	150
16	с учетом ИПЦ на 2024 год	170
17	ИТОГО	-594

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края на 2024 год составит 70 637 тыс. рублей.

Среднегодовой тариф составит 30,058 руб./кВт*ч., (рост 116,0% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края на 2024 год сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка – 70 637 тыс. руб.;
- уровень операционных расходов (производство) на 2024 год – 7 855 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- полезный отпуск – 2,350 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 30,058 руб./кВт*ч (рост 116,0% 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:

- 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				25,911				31,387

ООО «Электрические сети Ивашки» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители регулируемой организации, присутствовавшие на заседании Правления Службы Стрельцова А.В., Цырулик И.В., выразили согласие с проектом постановления Службы.

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 18.12.2023 № 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 24.11.2022 № 416 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 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 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 №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 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 29.11.2016 № 1256.

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

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП» 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 регулируемыми 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, что попадает под административное правонарушение, предусмотренное частью 1 статьи 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

Таблица 1 - 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	Расчет 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	

Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет 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
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
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: -энергия на технологические цели	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 НВВ	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 ДПР (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 2.

Таблица 2

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. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике"	55
Итого	66 084
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ 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 3.

Таблица 3

	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	283 996
6	фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	236 946
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-47 050
8	с учетом ИПЦ на 2024 год	-62 549
	2021 год	
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 ИПЦ 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 ИПЦ 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 дополнительной оценке и 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).

Сумма в размере 4 814 тыс. руб., признанная экспертом экономически обоснованной, в части затрат на амортизацию в сумме 378 тыс. руб., а также экономию расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче за 2022 год в сумме 4435 тыс. руб., подлежит учету в 2025 году с учетом ИПЦ.

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
ПАО «Камчатскэнерго» и филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	2023	849 813	596	2,370	849 813	596	2,370
	2024	842 694	596	2,370	1 183 763	942	3,392
	2025	1 183 763	942	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 регулируемой организации, присутствовавшая на заседании Правления Службы Тарнавская Е.Л., озвучила возражения в части формирования фонда оплаты труда и отчислений на социальные нужды на 2024 год, в связи с решением Камчатского краевого суда от 27.10.2023 о признании недействительным постановления Службы от 18.11.2022 № 371 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2027 годы».

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 18.12.2023 № 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 18.11.2022 № 371 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» 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 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), **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 не открыто.**

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 – 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.

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

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП» 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 1 - 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	Расчет 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

		электрических сетей	ского расхода (потерь)		электрических сетей	еского расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ЮЭСК» и филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	2023	1 859 512	3 204	7,084	1 859 512	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 регулируемой организации, присутствовавшая на заседании Правления Службы Тарнавская Е.Л., озвучила возражения в части формирования фонда оплаты труда и отчислений на социальные нужды на 2024 год, в связи с решением Камчатского краевого суда от 13.09.2023 о признании недействительным постановления Службы 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».

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 18.12.2023 № 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 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 соответствии с предложениями эксперта.

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

14. СЛУШАЛИ

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2022 № 433 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы»

Яковлева В.А – в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), Службой открыто дело по корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» (далее – АО «ЮЭСК») на 2024-2027 годы, на производство и передачу электрической энергии - методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии - методом экономически обоснованных расходов (затрат), на основании предложения Общества об установлении цен (тарифов).

В составе заявления об установлении тарифов на электрическую энергию АО «ЮЭСК» материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «ЮЭСК» исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «ЮЭСК».

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Во исполнение пункта 22 Правил государственного регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз).

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

В соответствии с утвержденными приказом ФАС России по утверждению Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед. изм.	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год
1	2	3	4
1	Выработка электроэнергии, всего ТЭС	млн. кВтч	132,089
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	2,493
3	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	129,596
4	Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	10,784
5	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	1,717
6	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	117,095
7	Отпуск электроэнергии по прямым договорам	млн. кВтч	117,095

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

Корректировка НВВ АО «ЮЭСК» на услуги по производству электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс. руб.						
№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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	1 384 445	1 449 514	1 409 919	-39 595	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
2.	Неподконтрольные расходы всего	633 144	1 378 398	1 677 398	+299 427	в соответствии с пунктами 18, 20, 27 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
2.1	Аренда плата	32 062	30 569	29 926	-643,0	
2.2	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	300	385	385	0	

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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
	размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
2.3	Расходы на обязательное страхование	1 414	6 648	1 516	-5 132	
2.4	Налог на транспортные средства	450	635	635	0	
2.5	Налог на землю, арендная плата за землю	993	821	821	0	
2.6	Водный налог (ГЭС)	385	612	612	0	
2.7	Налог на имущество	24 778	25 749	20 292	-5 457	
2.8	Отчисления на социальные нужды	226 849	273 180	231 023	-42 157	
2.9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	65 138	139 816	79 204	-60 612	
2.10	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	58 832	176 966	143 240	-33 726	
2.11	Капитальные вложения из прибыли (в рамках ИПР)	185 794	90 986	0	-90 986	
2.12	Налог на прибыль	47 027	24 077	23 603	-474	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 194 865	2 941 899	2 681 291	-260 608	в соответствии с пунктами 18, 21 Основ ценообразования, с пунктом 27 Методических указаний 686/19, фактических поставок топлива в 2022 году, заключенных договоров на 2023 год, приказов ФАС России в части цен на природный газ
4	Корректировка с целью учета			1 549 703		в соответствии с пунктом 29 и

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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
	отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, выявленных по итогам предыдущего периода регулирования					формулой 45 Методических указаний 686/19
5	Сглаживание роста тарифа			87 070		
6	ИТОГО необходимая валовая выручка			4 427 351		

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 «ЮЭСК» за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов.	110 680
2. Корректировка неподконтрольных расходов	64 152
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	-168 208
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	139 881
Итого	146 505
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	161 161

Анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3

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	773 669
6	Фактически понесенные расходы в 2020 году	1 084 442
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	+293 038
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	+400 915
2021 год		
9	Утверждено РСТ на 2021	793 506
10	Фактически понесенные расходы в 2021 году	1 189 740
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	350 060
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	+451 819
2022 год		
13	Утверждено РСТ на 2022	819 351
14	Фактически понесенные расходы в 2022 году	1 310 554
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	468 011
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	530 807
17	ИТОГО (стр.8 + стр.12 + стр.16)	+1 383 541

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии АО «ЮЭСК» на 2024 год составит 4 427 351 тыс. рублей.

Среднегодовой тариф – 34,163 руб./кВт*ч (рост 109,6% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Корректировка НВВ АО «ЮЭСК» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Таблица 4 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс. руб.

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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	355 337	385 323	414 480	+29 157	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
2.	Неподконтрольные расходы всего	369 037	193 772	240 730	+46,958	в соответствии с пунктами 18, 20, 27 28 Основ ценообразования

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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
						и в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)	52 477	52 291	59 291	0	
2.2	Арендная плата	3 970	9 197	7 277	-1 920	
2.3	Расходы на обязательное страхование	62	506	67	-439	
2.4	Налог на землю, арендная плата за землю	38	50	58	+8	
2.5	Налог на транспортные средства	65	62	44	-18	
2.6	Налог на имущество	321	1 484	1 461	-23	
2.7	Отчисления на социальные нужды	36 156	43 533	40 687	-2 846	
2.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов	32 914	68 271	54 479	-13 792	
2.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	103 495	0	0	0	
2.10	Выпадающие по ТП до 15 кВт и до 150кВт	12 720	0	26 926	+26 926	
2.11	Налог на прибыль	23 154	9 151	5 126	-4 025	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	0	0	0	0	
4	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочный параметров регулирования			-1 240 108	-1 240 108	в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений			0		в соответствии с пунктом 29 и формулой 45

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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
	параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, выявленных по итогам предыдущего периода регулирования					Методических указаний 686/19
5	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		0	0		в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования
6	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			4 962		
7	Расчетная предпринимательская прибыль			64 494		
8	Сглаживание роста тарифа за 2023 год			-12 154		
9	Сглаживание роста тарифа в 2024 году			994 272		
10	Балансировка тарифа			400 000		
11	ИТОГО необходимая валовая выручка			823 771		

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 5.

Таблица 5

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка подконтрольных расходов	54 392
2. Корректировка неподконтрольных расходов	-123 470
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	40 958
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	4 496
Итого	-23 453
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	-27 298

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 6.

Таблица 6

№ пп	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	2	3
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	553 086
6	Фактически понесенные расходы в 2020 году	261 458
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-298 480
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	-408 361
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021	567 435
10	Фактически понесенные расходы в 2021 году	258 023
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-323 276
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-417 250
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	585 917
14	Фактически понесенные расходы в 2022 году	220 757
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-365 822
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	-392 161
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	-1 217 772

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии АО «ЮЭСК» определена экспертом на 2024 год в размере 823 771 тыс. руб.

Среднегодовой тариф – 7,035 руб./кВт*ч (рост 98,9% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «ЮЭСК» на 2024 год

Расчет производился в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания 1554/17) методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таблица 7 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год

Таблица 7 (тыс. руб.)

№ ПП	Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год	Факт 2022 года, принятый РСТ Камчатского края	Экономически обоснованные расходы (исключение дополнительных (избыточных) доходов)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1.	Вспомогательные материалы	891	710	-181	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17, с учетом фактически сложившихся расходов за 2021 год
2.	Работы и услуги производственного характера	640	110	-530	
3.	Энергия на хозяйственные нужды	132	250	+118	
4.	Затраты на оплату труда	77 818	121 753	+43 935	
5.	Проезд в отпуск	1 756	1 528	-228	
6.	Отчисления на социальные нужды	22 945	37 049	+14 105	
7.	Амортизация основных средств	32 417	2954	+29 764	
8.	Прочие расходы в том числе				
8.1.	Средства на страхование	0	0	0	
8.2.	Налог на землю	0	4,2	+4,2	
8.3.	Налог на пользователей автодорог	104	15	-88	
8.4.	Налог на имущество	7 317	75	-7 243	
8.5.	Плата за провоз тяжеловесных грузов	0	0,1	0,1	
8.6.	Арендная плата офис, транспорт, нежилые помещения и пр.	0	73	+73	
8.7.	Плата за подготовку, переподготовку кадров	8	38	+30	
8.8.	Командировочные расходы	58	147	+90	
8.9.	Прочие расходы	13 784	2 882	-10 903	
9.	Прибыль на социальное развитие	278	347	+69	
10.	Услуги банка	476	348	-128	
11.	Убытки от списания безнадежной дебиторской задолженности	0	64	64	
12.	Налог на прибыль	5 218	2 490	-2 728	
Итого		158 624	161 979	+3 355	

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 8:

Расчет экономической обоснованности необходимой валовой выручки

АО «ЮЭСК», распределенной на услуги по реализации (сбыту) электрической энергии, производился в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания 1554/17) методом экономически обоснованных расходов (затрат) (таблица 8).

Таблица 8 (тыс. руб.)

№ пп	Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Предложения Организации 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.	Вспомогательные материалы	624	653	669	+16	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17, с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки по Обществу
2.	Работы и услуги производственного характера	85	89	91	+2	
3.	Энергия на хозяйственные нужды	140	271	150	-121	
4.	Затраты на оплату труда	118 997	136 057	127 565	-8 492	
5.	Проезд в отпуск	2 243	0	0	0	
6.	Отчисления на социальные нужды	34 195	41 089	36 657	-4 432	
7.	Амортизация основных средств	1 831	5 762	2 960	-2 802	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
8.	Прочие расходы в том числе	5 337	6 729	5 668	-1 061	
8.1.	Средства на страхование	12	176	13	-163	
8.2.	Налог на землю	0,7	2,6	3	+0,4	
8.3.	Налог на пользователей автодорог	15	21	21	0	
8.4.	Налог на имущество	75	125	125	0	
8.5.	Арендная плата офис, транспорт, нежилые помещения и пр.	167	612	73	-539	
8.6.	Плата за подготовку, переподготовку кадров	31	33	33	0	
8.7.	Командировочные расходы	92	105	98	-7	
8.8.	Прочие расходы	4 945	5 655	5 301	-354	
9.	Прибыль на социальное развитие	348	365	0	-365	
10.	Проценты за пользование кредитом	298	0	0	0	
11.	Услуги банка	75	79	78	-1	

№ пп	Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Предложения Организации 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
12.	Налог на прибыль	4 062	4 921	2 490	-2 431	
13.	Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы (исключение дополнительных (избыточных) доходов)) за 2022 год	-122 371		+31 399		в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
14.	Итого НВВ	61 765	353 343	208 090	-145 253	
15.	Сглаживание роста тарифов	0	0	0	0	
16.	Итого НВВ после сглаживания роста тарифов	61 765	353 343	208 090	-145 253	
17.	Полезный отпуск, млн кВтч	116,290	117,1	117,095		
18.	Средний тариф, руб./кВт*ч	0,531	3,018	1,777		

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «ЮЭСК» по сбытовой деятельности определена на 2024 год в размере 208 090 тыс. руб.

Среднегодовой тариф составит 1,777 руб./кВт*ч., (рост 334,6% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

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

- необходимая валовая выручка – 5 933 471 тыс. руб.;
- сумма сглаживания изменения роста тарифов, подлежащая учету в регулируемых тарифах на 2024 год – 474 259 тыс. руб.;
- необходимая валовая выручка с учетом сглаживания роста тарифов – 5 459 212 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 5%;
- полезный отпуск – 117,095 млн кВт*ч;
- среднегодовой тариф – 46,622 руб./кВт*ч.

- 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	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч		41,203	41,841	42,480		50,509	51,055	51,547	
2	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую для населения и приравненным к нему категориям потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)										
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч				50,976					61,856
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	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч				35,683					43,299

* с учетом применения понижающего коэффициента 0,7

- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ЮЭСК», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2024 год (без НДС):

Сбытовая надбавка				
тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
1	2	3	4	5
I полугодие 01.01.2024-30.06.2024			II полугодие 01.07.2024-31.12.2024	
0,531			3,073	

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2023 № 02-5305 выражено особое мнение к проекту постановления Службы.

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 18.12.2023 № б/н, 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 изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2022 № 433 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

15. СЛУШАЛИ

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории с. Устьевое Соболевского муниципального района Камчатского края, на 2024 год

Яковлева В.А. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «ЮЭСК» от 28.04.2023 № 02-04/1900 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории с. Устьевое Соболевского муниципального района Камчатского края, на 2024 год.

При формировании тарифов учитывался объем покупки электрической энергии от производителя АО «Корякэнерго» в размере 2,000 млн кВтч.

Полезный отпуск принят в размере 2,000 млн кВтч.

По размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории с. Устьевое Соболевского муниципального района Камчатского края, на 2024 год, эксперт вносит следующие предложения.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по электрической энергии (мощности) на 2024 год

		тыс. руб.
Наименование расхода	Предложения эксперта на 2024 год	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3
1. Энергия на технологические цели (покупная энергия)	88 313	в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования и пунктом 18 Методических указаний 686/19
2. ИТОГО необходимая валовая выручка	88 313	

С учетом вышеизложенного, расходы на приобретение электрической энергии АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории с. Устьевого Соболевского муниципального района Камчатского края, на 2024 год, определена экспертом в размере 88 313 тыс. руб.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика АО «ЮЭСК» среднегодовой тариф для потребителей сложился в размере 44,157 руб./кВтч.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории с. Устьевого Соболевского муниципального района Камчатского края, на 2024 год, эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного меню 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										
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				34,585					50,672
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				24,209					35,470
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				34,585					50,672
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				43,231					63,339
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				24,209					35,470
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				39,772					58,272
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				6,96					11,07

Детальный доклад по статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку АО «ЮЭСК» на 2024 год со ссылками на нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования, озвучен экспертом В.А. Яковлевой.

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки.

Представитель АО «ЮЭСК» Гнусина М.И. присутствовала на заседании Правления.

Представитель АО «ЮЭСК» озвучила, что времени для изучения расчетов эксперта было достаточно.

Представитель АО «ЮЭСК» озвучила отсутствие возражений и замечаний

к проекту решения Службы.

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 18.12.2023 № б/н, 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:

Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории с. Устьеовое Соболевского муниципального района Камчатского края, на 2024 год 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 29.11.2022 № 456 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы»

(Доклад Яковлева В.А. – заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

Яковлева В.А. – в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), Службой открыто дело по корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел), на 2024 год, на производство и передачу электрической энергии - методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии - методом экономически обоснованных расходов (затрат), на основании предложения Общества об установлении цен (тарифов).

В составе заявления об установлении тарифов на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел) материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел) исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел).

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Во исполнение пункта 22 Правил государственного регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз).

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

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России по утверждению Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 44,876 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 2,006 млн. кВтч;
- 3) Отпуск электрической энергии с шин – 42,870 млн. кВтч;
- 4) Потери электрической энергии в сетях – 5,783 млн. кВтч (или 11,420 % от отпуска в сеть);
- 5) Полезный отпуск электрической энергии – 37,087 млн. кВтч.

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед. изм	Предложения экспертов РСТ на 2024 год
1	2	3	4
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	1 111,181
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	123,988
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	987,193
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ПЭ	млн. кВтч	1,665
5.	Потери электроэнергии в пристанционных узлах	млн. кВтч	10,550
6.	Полезный отпуск ПЭ	млн. кВтч	974,978
	в том числе: на генераторном напряжении	млн. кВтч	5,529
7.	Покупная электроэнергия	млн. кВтч	442,330

	в том числе: от блок-станций	млн. кВтч	0,840
	от других поставщиков (за вычетом строки 2 таблицы П.1.2.1)	млн. кВтч	441,490
8.	Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	168,751
	то же в % к отпуску в сеть	млн. кВтч	11,95
9.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	5,043
	Сальдо-переток в другие организации, млн. кВтч	млн. кВтч	0,786
10.	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	1 242,674
	в том числе на ПНС, ЦТП, Комм.энергетика	млн. кВтч	57,911
11.	Отпуск электроэнергии по прямым договорам	млн. кВтч	1 184,704

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

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс. руб.

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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	1 401 686	1 365 162	1 487 582	+122 420	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
2.	Неподконтрольные расходы всего	633 144	1 378 398	1 677 398	+299 427	в соответствии с пунктами 18, 20, 27 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
2.1						
2.2	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	468	754	614	-140	

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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
2.3	Расходы на обязательное страхование	746	12 237	343	-11 894	
2.4	Налог на землю, арендная плата за землю	1 868	1 857	1 857	0	
2.5	Плата за водные объекты	22 558	23 959	24 182	+223	
2.6	Налог на водные объекты	4	15	4	-11	
2.7	Налог на имущество	29 673	37 801	31 810	0	
2.8	Налог на транспортные средства	7	3	8	+1	
2.9	Отчисления на социальные нужды	231 145	289 334	243 948	-45 386	
2.10	Амортизация основных средств и нематериальных активов	110 705	221 661	516 139	+294 478	
2.11	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	13 859	569 389	635 969	+66 580	
2.12	Капитальные вложения из прибыли (в рамках ИПР)	222 110	155 867	155 867	0	
2.13	Плата за услуги регулируемых организаций - ОДУ	0	65 521	67 086*	+1 565	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	7 954 392		9 616 293	-256 691	в соответствии с пунктами 18, 21 Основ ценообразования, с пунктом 27 Методических указаний 686/19, фактических поставок топлива в 2022 году, заключенных договоров на 2023 год, приказов ФАС России в части цен на природный газ
4	Корректировка с целью учета отклонения фактических			987 698		в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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
	значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, выявленных по итогам предыдущего периода регулирования					указаний 686/19
5	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		0			в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования
6	Сглаживание роста тарифа			-811 367		
7	ИТОГО необходимая валовая выручка			12 958 031		

* с учетом дополнительно представленных материалов до принятия тарифного решения

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) ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел) за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов.	232 423
2. Корректировка неподконтрольных расходов	357 566
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	1 504 003
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	320 168
Итого	2 414 160
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	2 738 083

Анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3

	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	1 624 672
6	Фактически понесенные расходы в 2020 году	1 095 224
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-529 449
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	-729 140
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021	1 666 329
10	Фактически понесенные расходы в 2021 году	1 132 252
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-534 077
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-689 329
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	1 720 601
14	Фактически понесенные расходы в 2022 году	1 427 953
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-292 649
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	-331 915
17	ИТОГО (стр.8 + стр.12 + стр.16)	-1 750 384

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел) на 2024 год составит 12 958 031 тыс. рублей.

Среднегодовой тариф – 9,148 руб./кВт*ч (рост 128,3% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Корректировка НВВ ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 4 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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	1 633 949	1 696 007	1 899 812	+203 805	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
2.	Неподконтрольные расходы всего	2 990 305	2 452 089	2 056 094	-395 995	в соответствии с пунктами 18, 20, 27 28 Основ ценообразования

тыс. руб.

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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
						и в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)	830 068	903 182	1 013 817	-110 635	
2.2	Арендная плата	6 345	12 899	6 329	-6 570	
2.3	Расходы на обязательное страхование	0	7 273	202	-7 071	
2.4	Налог на землю, арендная плата за землю	8 919	8 500	8 500	0	
2.5	Налог на транспортные средства	201	118	118	0	
2.6	Налог на имущество	82 457	74 957	74 957	0	
2.7	Отчисления на социальные нужды	222 907	273 363	234 214	-39 149	
2.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов	531 682	913 437	304 942	-608 495	
2.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	666 325	0	0	0	
	Выпадающие по ТП до 15 кВт и до 150кВт	329 638	0*	242 745	+242 745	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	0	0	0	0	
4	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, выявленных по итогам предыдущего			1 312 506		в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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
	периода регулирования					
5	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		0			в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования
6	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			18 350		
7	Расчетная предпринимательская прибыль			214 103		
8	Сглаживание роста тарифа			-1 026 737		
9	ИТОГО необходимая валовая выручка			4 483 250		

* расходы заявлены Обществом в рамках заявки по выпадающим по технологическому присоединению (заявка на установление стандартизированных ставок на 2024 год) в размере 460 135,589 тыс. руб.

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 5.

Таблица 5

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка подконтрольных расходов	111 784
2. Корректировка неподконтрольных расходов	177 435
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-6 271
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	-59 706
Итого	229 513
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	257 973

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 6.

Таблица 6

	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	949 071
6	Фактически понесенные расходы в 2020 году	999 756
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	50 685
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	69 801
2021 год		
9	Утверждено РСТ на 2021	973 405
10	Фактически понесенные расходы в 2021 году	1 199 428
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	226 023
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	291 726
2022 год		
13	Утверждено РСТ на 2022	1 005 811
14	Фактически понесенные расходы в 2022 году	1 616 832
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	611 021
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	693 005
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	1 054 533

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел) определена экспертом на 2023 год в размере 4 483 250 тыс. руб.

Среднегодовой тариф – 3,608 руб./кВт*ч (рост 82% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел) на 2024 год

Расчет производился в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания 1554/17) методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таблица 7 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год

тыс. руб.

Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра ФАС	Предложение Общества на 2024 год	Уточненные Предложения Общества на 2024 год	Расчет 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. Работы и услуги производственного характера	514 925	728 350	728 350	667 016	-61 334	
2. Энергия	0	0	0	0		
3. Оплата труда с проездом в отпуск	0	4 679	4 679	0		в соответствии с пунктом 65 Методических указаний 1554/17
4. Отчисления на социальные нужды	0	1 380	1 380	0		с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической

Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра ФАС	Предложение Общества на 2024 год	Уточненные Предложения Общества на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение(гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						эффективной ставкой по итогам 2022 года
3. Прочие расходы	0	7	7	0		в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
4. Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год	-62 031	+922 743	+922 743	-120 968		в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
5. Сглаживание роста тарифа				-14 502		
Итого НВВ	527 232	1 741 631	1 741 631	531 547		

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 8:

Таблица 8
тыс. руб.

Показатель	Утверждено на 2022 год, тыс. руб.	Факт 2022, по данным Общества, тыс. руб.	Факт 2022 года, принятый РСТ Камчатского края, тыс. руб.	Экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1. Вспомогательные материалы	0	0	0	0	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
2. Работы и услуги производственного характера	843 247	912 892	604 192	-308 700	
3. Затраты на оплату труда, в том числе:	0	2 046	0		
3.1. Проезд в отпуск	0	0	0		
4. Отчисления на социальные нужды	0	623	0		
5. Прочие расходы	0	186	0		
6. Прибыль на прочие цели		130 792			
7. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	316 011	0	0		
8. Корректировка по полезному отпуску		0	10 293	-10 293	
9. Дебиторская задолженность			128 380	+128 380	
Итого НВВ	527 232	1 046 539	732 572	-	

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел) по сбытовой деятельности экспертом определена на 2024 год в размере 531 547 тыс. рублей.

Среднегодовой тариф составит 0,428 руб./кВт*ч., (рост 117,04% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел) сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка – 19 713 176 тыс. руб.;
- сумма сглаживания изменения роста тарифов, предыдущих периодов подлежащая учету в регулируемых тарифах на 2024 год – (-) 1 740 349 тыс. руб.;
- необходимая валовая выручка с учетом сглаживания роста тарифов – 17 972 828 тыс. руб.;
- уровень операционных расходов (производство) на 2024 год – 1 487 582 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов (ИОР) – 1%;
- уровень операционных расходов (передача) на 2024 год – 1 899 812 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- полезный отпуск – 1 242,674 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 14,463 руб./кВт*ч (рост 112,21% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

- 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	8,235	9,834	10,793	14,255	12,717	15,580	16,150	17,590
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				17,106				21,108
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				11,974				14,776

* Тарифы в пунктах 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9.1, 9.2, 9.3, 9.4, 9.5 указаны с учетом применения понижающего коэффициента 0,7; тарифы в пункте 9.6 указаны с учетом применения понижающего коэффициента 0,7 только в части I полугодия 2024 года.

**Для расчетов за отпускаемую электрическую энергию на генераторном напряжении применяются тарифы:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 7,133 руб./кВт*ч (без НДС);
- с 01.07.2024 по 30.12.2024 – 11,840 руб./кВт*ч (без НДС).

- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2024 год (без НДС):

Сбытовая надбавка				
тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
1	2	3	4	5
I полугодие 01.01.2024-30.06.2024			II полугодие 01.07.2024-31.12.2024	
0,365			0,498	

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2023 № 30/8461 выражено особое мнение к проекту постановления Службы.

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 18.12.2023 № б/н, 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.

По итогам обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2022 № 456 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

17. СЛУШАЛИ

О внесении изменений в постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2022 № 455 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы»

Яковлева В.А – в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), Службой открыто дело по корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел), на 2024 год, на производство и передачу электрической энергии - методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии - методом экономически обоснованных расходов (затрат), на основании предложения Общества об установлении цен (тарифов).

В составе заявления об установлении тарифов на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел).

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Во исполнение пункта 22 Правил государственного регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз).

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

В соответствии с утвержденными приказом ФАС России по утверждению Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии

(мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 44,876 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 2,006 млн. кВтч;
- 3) Отпуск электрической энергии с шин – 42,870 млн. кВтч;
- 4) Потери электрической энергии в сетях – 5,783 млн. кВтч (или 11,420 % от отпуска в сеть);
- 5) Полезный отпуск электрической энергии – 37,087 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) потребителям на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс. руб.						
№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации на 2024 год	Расчет 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	154 396	146 566	163 857	17 291	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
2.	Неподконтрольные расходы всего	104 350	115 405	102 163	-13 242	в соответствии с пунктами 18, 20, 27 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
2.1	Арендная плата	499	537	537	0	
2.2	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных	67	94	94	0	

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации на 2024 год	Расчет 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
	нормативов и (или) лимитов					
2.3	Расходы на обязательное страхование	38	84	43	-41	
2.4	Налог на землю, арендная плата за землю	392	621	523	-98	
2.5	Налог на транспортные средства	73	88	88	0	
2.6	Плата за водные объекты	8 477	9 352	7 899	-1 453	
2.7	Налог на имущество	6 214	7 571	7 571	0	
2.8	Отчисления на социальные нужды	29 585	32 175	29 201	-2 974	
2.9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	31 650	43 216	34 540	-8 676	
2.10	Капитальные вложения из прибыли (в рамках ИПР)	27 356	21 667	21 667	0	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	614 383	666 379	409 688	-256 691	в соответствии с пунктами 18, 21 Основ ценообразования, с пунктом 27 Методических указаний 686/19, фактических поставок топлива в 2022 году, заключенных договоров на 2023 год, приказов ФАС России в части цен на природный газ
4	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, выявленных по итогам предыдущего периода регулирувания			188 928		в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации на 2024 год	Расчет 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
5	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		0			в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования
6	Сглаживание роста тарифа			-62 909		
7	ИТОГО необходимая валовая выручка		987 378	801 727		

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) ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов.	17 871
2. Корректировка неподконтрольных расходов	5 749
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	-22 562
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	-40 356
Итого	41 414
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	46 971

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

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

По итогам анализа экспертом Службы выявлен экономически обоснованный доход (расход) у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере (+) **119 300 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 полученный расход в размере (+) **141 9576 тыс. руб.** подлежит учету в 2024 году в рамках п. 7 Основ ценообразования.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный доход (расход) Общества учтен Службой в расчете при формировании цен (тарифов) на производство электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский ЭУ) на 2024 год в таблице 3.

Таблица 3

	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	124 922
6	Фактически понесенные расходы в 2020 году	148 117
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	23 195
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	31 943
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021	128 125
10	Фактически понесенные расходы в 2021 году	134 604
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	6 480
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	8 363
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	132 298
14	Фактически понесенные расходы в 2022 году	221 923
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	89 625
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	101 651
17	ИТОГО (стр.8 + стр.12 + стр.16)	141 957

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) на 2024 год составит 801 727 тыс. рублей.

Среднегодовой тариф – 18,701 руб./кВт*ч (рост 96,1% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Корректировка НВВ ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 4 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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	91 722	96 295	84 209	-12 086	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
2.	Неподконтрольные расходы всего	32 077	23 670	21 797	-1 873	в соответствии с пунктами 18, 20, 27 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
2.1	Арендная плата	0	310	10	0	
2.2	Расходы на обязательное страхование	12	7	7	0	
2.3	Налог на землю, арендная плата за землю	234	353	180	-173	
2.4	Налог на транспортные средства	7	0	7	+7	
2.5	Налог на имущество	596	844	668	-176	
2.6	Отчисления на социальные нужды	10 367	11 520	11 216	-304	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	11 868	10 636	8 501	-2 135	
2.8	Выпадающие по ТП до 15 кВт и до 150кВт	8 993	0	1 215	+1 2150	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	0	0	0	0	
4	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, выявленных по итогам предыдущего			49 410		в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организации 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
	периода регулирования					
5	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		0			в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования
6	Расчетная предпринимательская прибыль			7 771		
7	Сглаживание роста тарифа			-35 685		
8	ИТОГО необходимая валовая выручка		987 378	127 528		

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 5.

Таблица 5

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка подконтрольных расходов	2 050
2. Корректировка неподконтрольных расходов	1
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-75 969
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	4 978
Итого	-68 940
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	-79 665

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на передачу электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 6.

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

По итогам анализа экспертом Службы выявлен экономически обоснованный доход (расход) у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере (+) **103 157 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 полученный расход в размере (+) **129 075 тыс. руб.** подлежит учету в 2024 году в рамках п. 7 Основ ценообразования.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный доход (расход) Общества учтен Службой в расчете при формировании цен (тарифов) на передачу электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский ЭУ) на 2024 год

Таблица 6

	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	24 651
6	Фактически понесенные расходы в 2020 году	60 509
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	35 859
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	49 383
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021	25 283
10	Фактически понесенные расходы в 2021 году	46 779
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	21 496
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	27 745
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	26 104
14	Фактически понесенные расходы в 2022 году	71 905
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	45 802
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	51 947
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	129 075

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) определена экспертом на 2023 год в размере 127 528 тыс. руб.

Среднегодовой тариф – 3,439 руб./кВт*ч (рост 156,4% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) на 2024 год

Расчет производился в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания 1554/17) методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таблица 7 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год

тыс. руб.

№ пп	Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Предложения Организации на 2024 год	Уточненные предложения организации на 2024 год	Расчет 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	8
1.	Работы и услуги производственного характера	4 754	4 512	6 414	5 505	+993	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17, согласно договору с филиалом ПАО ДЭК с распределением по энергоузлам
2.	Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год	-13	0	0	-148	-148	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
3.	Сглаживание роста тарифа	-401	0	0	+430	+430	
4.	Итого НВВ	4 340	4 512	6 414	5 787	+1 275	

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 8:

Таблица 8
тыс. руб.

Показатель	Утверждено на 2022 год	Факт 2022, по данным Общества	Факт 2022 года, принятый РСТ Камчатского края	Экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-") (гр.4 – гр. 2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1. Вспомогательные материалы	23	0	0	-23	
2. Работы и услуги производственного характера	0	5 362	4 854	+4 854	в соответствии с пунктом 71 и 73
2. Затраты на оплату труда	2 600	0	0	-2 600	
3. Отчисления на социальные нужды	677	0	0	-677	

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		23,950	24,216	24,356		26,193	26,484	26,637
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				29,227				31,964
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				20,459				22,375

* Тарифы в пунктах 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9.1, 9.2, 9.3, 9.4, 9.5 указаны с учетом применения понижающего коэффициента 0,7; тарифы в пункте 9.6 указаны с учетом применения понижающего коэффициента 0,7 только в части I полугодия 2024 года.

- Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел):

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	6	7	8	9	10	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие (01.01.2024 – 30.06.2024)					II полугодие (01.07.2024 – 31.12.2024)				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	4,351	4,617	4,757	x	-	8,338	8,630	8,783
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	-	-	0,01000	x	-	-	-	0,01035

- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2024 год (без НДС):

Сбытовая надбавка				
тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
1	2	3	4	5
I полугодие 01.01.2024-30.06.2024			II полугодие 01.07.2024-31.12.2024	

0,111	0,210
-------	-------

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2023 № 02-19/2191 выражено особое мнение к проекту постановления Службы.

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 18.12.2023 № б/н, 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:

1. Провести дополнительную оценку:

- фактических значений условных единиц по Озерновскому энергоузлу при рассмотрении вопроса об установлении тарифов на 2025 год;

- фактических значений по статье затрат «амортизация основных средств» за 2022 год при рассмотрении вопроса об установлении тарифов на 2025 год в части обоснованности затрат в размере 882 тыс. рублей.

2. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2022 № 455 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую энергию ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

18. СЛУШАЛИ

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 411 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС) потребителям на 2023-2027 годы»

Яковлева В.А. – в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), Службой открыто дело по корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС), на 2024 год, на производство - методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В составе заявления об установлении тарифов на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС) материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС) исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС).

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Во исполнение пункта 22 Правил государственного регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз).

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

В соответствии с утвержденными приказом ФАС России по утверждению Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 71,091 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 0,961 млн. кВтч;
- 3) Отпуск электрической энергии с шин – 70,130 млн. кВтч;
- 4) расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды – 0,536 млн. кВт*ч;
– потери электроэнергии в пристанционных узлах – 1,151 млн. кВтч.;
- 5) Полезный отпуск электрической энергии – 68,443 млн. кВтч.;
- 6) Технические потери электроэнергии в сети – 0,310 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС) потребителям на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Таблица 1 – основные показатели необходимой валовой выручки

тыс. руб.

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложена Организация на 2024 год	Уточненные предложения организации на 2024 год	Расчет 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	8
1.	Подконтрольные (операционные) расходы	281 691	291 755	325 640	325 640	+33 885	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
2.	Неподконтрольные расходы всего	151 424	147 569		166 217	+162 359	в соответствии с пунктами 18, 20, 27 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
	Арендная плата	489	1 244	1 244	1 244	0	в соответствии с пп 18, 28 Основ ценообразования, 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 2022 год
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	9	9	9	9	На уровне предложения организации и факта 2022 года
2.2	Расходы на обязательное страхование	114	183	183	122	0	На уровне утвержденного показателя 2023

№ ПП	Наименование расхода	Утвержде но на 2023 год	Предложен ия Организац ии на 2024 год	Уточненны е предложен ия организаци и на 2024 год	Расчет РСТ Камчатско го края на 2024 год	Отклонен ие (гр.5- гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8
							года с учетом ИПЦ
2.3	Налог на землю, арендная плата за землю	1 678	1 886	1 886	1 799	0	На уровне предложения организации и факта 2022 года
2.4	Налог на транспортные средства	137	154	154	146	0	На уровне предложения организации и факта 2022 года
2.5	Плата за водные объекты	1 336	1 492	1 492	1 432	0	На уровне предложения организации и факта 2022 года
2.6	Налог на имущество	29 501	28 512	31 625	31 625	0	На уровне предложения организации и факта 2022 года
2.7	НДПИ	0	0	0	0	0	
2.8	Отчисления на социальные нужды	49 313	46 806	55 929	51 100	0	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 27 % по Обществу по итогам 2022 года
2.9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	66 643	68 536	68 535	68 535	0	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования , с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренны х постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационны е группы» в рамках способа начисления

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложена Организация на 2024 год	Уточненные предложения организации на 2024 год	Расчет 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	8
							амортизации (линейный), с учетом доли распределения на передачу энергии общехозяйственных расходов по расчету РСТ
2.1 0	Капитальные вложения из прибыли (в рамках ИПР)	0	143 712	143 712	0	-143 712	
2.1 1	Коммунальные платежи	214	206	230	230	0	На уровне утвержденного показателя 2023 года с учетом ИПЦ
2.1 2	Плата за мальков	2 000	2 073	2 144	2 144	0	На уровне утвержденного показателя 2023 года с учетом ИПЦ
2.1 3	Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению	0	7 305	7 648	7 648	0	По прогнозу исходя из ставок системного оператора с распределением по энергоузлам
3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, выявленных по итогам предыдущего периода регулирования	-31 289			140 321	+140 321	Расчет представлен в таблице 2, 3
4	Сглаживание роста тарифа	-29 302			+31 412	+31 412	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
5	Сглаживание роста тарифов (текущего регулирования)				-112 257	-112 257	С целью сглаживания роста тарифа возврат недополученного дохода в размере

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложено Организации на 2024 год	Уточненные предложения организации на 2024 год	Расчет 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	8
							112257 тыс. руб. в соответствии с п. 7 Основ ценообразования будет осуществляться в течении 5 лет.
5	ИТОГО необходимая валовая выручка	397 670		667 720	551 333	-116 387	
6	Объем полезного отпуска с учетом покупной энергии (отпуск в сеть), млн.кВтч	68,270			68,133		
7	Тариф на электрическую энергию, руб/кВтч	5,825			8,092		

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) ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС) за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов.	28 863
2. Корректировка неподконтрольных расходов	596
3. 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	7 877
Итого	37 336
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	42 345

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3

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	201 755
6	Фактически понесенные расходы в 2020 году	202 146
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	391
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	539
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021	206 928
10	Фактически понесенные расходы в 2021 году	241 499
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	34 571
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	44 621
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	213 667
14	Фактически понесенные расходы в 2022 году	260 235
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	46 568
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	52 817
17	ИТОГО (стр.8 + стр.12 + стр.16)	97 976

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС) на 2024 год определена экспертом в размере 551 333 тыс. руб.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС) среднегодовой тариф сложился в размере 8,092 руб./кВтч (рост 138,9% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС) потребителям, эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифному меню и утвердить тариф в следующем размере:

- Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию (мощность) поставляемую производителем электрической энергии (мощности) ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС) гарантирующему поставщику на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, на 2024 год

Показатель	Единица измерения	01.01.2024 – 30.06.2024	01.07.2024 – 31.12.2024
		Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,825	9,804

Детальный доклад по статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС) на 2024 год со ссылками на нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования, озвучен экспертом В.А. Яковлева.

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом

сроки. Присутствующие на заседании правления Службы представители регулируемой организации Новиков А.Н., Лавриненко Ю.В., Яровая С.М. возражений и замечаний не выразили.

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 18.12.2023 № б/н, 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:

Утвердить тарифы на электрическую энергию, поставляемую производителем электрической энергии (мощности) ПАО «Камчатскэнерго» (Толмачевские ГЭС) гарантирующему поставщику на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2024 год.

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

19. СЛУШАЛИ

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 412 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС) потребителям на 2023-2027 годы»

Яковлева В.А – в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), Службой открыто дело по корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС), на 2024 год, на производство - методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В составе заявления об установлении тарифов на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС) материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго»

(Мутновские ГеоЭС) исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС).

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Во исполнение пункта 22 Правил государственного регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз).

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

В соответствии с утвержденным приказом ФАС России по утверждению Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

- 1) Выработка электрической энергии – 404,271 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 25,546 млн. кВтч;
- 3) Отпуск электрической энергии с шин – 378,725 млн. кВтч;
- 1) расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды – 0,383 млн. кВтч;
– потери электроэнергии в пристанционных узлах – 4,985 млн. кВтч.;
- 4) Полезный отпуск электрической энергии – 373,357 млн. кВтч.

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС) потребителям на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс. руб.

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения Организация и на 2024 год	Уточненные предложения организация и на 2024 год	Расчет 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	8
1.	Подконтрольные (операционные) расходы	833 176	795 866	857 438	857 438	0	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
2.	Неподконтрольные расходы всего	827 025	1 033 037	1 100 647	938 714		в соответствии с пунктами 18, 20, 27 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
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	510	591	591	591	0	
2.2	Расходы на обязательное страхование	1 599	614	665	665	0	
2.3	Налог на землю, арендная плата за землю	2 631	2 248	2 248	2 248	0	
2.4	Налог на транспортные средства	110	124	124	124	0	
2.5	Плата за водные объекты	571	519	519	519	0	
2.6	Налог на имущество	76 304	74 709	74 709	74 709	0	
2.7	НДПИ	6 445	6 555	6 555	6 555	0	
2.8	Отчисления на социальные	129 196	160 551	160 551	142 443	-18 108	

№ пп	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложено Организации на 2024 год	Уточненное предложение организации на 2024 год	Расчет 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	8
	нужды						
2.9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	312 840	401 166	401 166	400 453	-713	
2.10	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	24 163	22 462	22 462	22 462	0	
2.11	Капитальные вложения из прибыли (в рамках ИПР)	272 656	363 499	420 868	420 868	0	
2.12	Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению		10 537	10 789	10 789	0	
3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, выявленных по итогам предыдущего периода регулирования				-8 647		в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19
8	Сглаживание роста тарифа	-77 227			+82 787		
9	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 578 106	1 982 800		2 014 004		
10	Объем полезного отпуска с учетом покупной энергии (отпуск в сеть), млн.кВтч	355,681			373,357		
11	Тариф на электрическую энергию, руб/кВтч	4,437			5,394		

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) ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС) за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов.	95 957
2. Корректировка неподконтрольных расходов	33 142
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	0
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	72 116
Итого	56 983
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	64 629

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования представлен в таблице 3.

Таблица 3

	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	670 751
6	Фактически понесенные расходы в 2020 году	594 484
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-76 267
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	-105 033
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021	687 949
10	Фактически понесенные расходы в 2021 году	651 654
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-36 294
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-46 846
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	710 356
14	Фактически понесенные расходы в 2022 году	779 659
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	+69 304
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	+78 603
17	ИТОГО (стр.8 + стр.12 + стр.16)	-73 276

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС) на 2024 год определена экспертом в размере 2 014 004 тыс. руб.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС)

среднегодовой тариф сложился в размере 5,394 руб./кВтч. (рост 121,6% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС) потребителям, эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифному меню и утвердить тариф в следующем размере:

- Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию (мощность) поставляемую производителем электрической энергии (мощности) ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС) гарантирующему поставщику на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, на 2024 год

Показатель	Единица измерения	01.01.2024 – 30.06.2024	01.07.2024 – 31.12.2024
		Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,437	6,435

Детальный доклад по статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС) на 2024 год со ссылками на нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования, озвучен экспертом В.А. Яковлева.

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Замечания и возражения по проекту решения Службы отсутствуют

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 18.12.2023 № б/н, 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 24.11.2022 № 412 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Мутновские ГеоЭС) потребителям на 2023-2027 годы» на 2024 год в параметрах, озвученных экспертом.

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

5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	6,41	6,68	-	-	10,20	10,63	-
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	6,96	-	-	-	11,07
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,77	7,23	7,60	8,58	11,73	13,13	13,96	15,74
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	7,23	7,60	8,58	-	13,25	14,10	15,68
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев									
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,27	8,12	8,59	10,33	12,53	15,95	16,22	18,02
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев									
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	8,59	10,33	-	-	16,07	18,40

1. Для расчетов за отпускаемую электрическую энергию на генераторном напряжении применяются тарифы:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 7,133 руб./кВт*ч (без НДС);
- с 01.07.2024 по 30.12.2024 – 11,840 руб./кВт*ч (без НДС).

Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2023 год составит 17 972 828 тыс. руб.

Детальный доклад по статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку ПАО «Камчатскэнерго» по Центральному энергоузлу Камчатского края на 2024 год со ссылками на нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования, озвучен экспертом В.А. Яковлевой в рамках вопроса «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2022 № 456 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы».

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2023 № 30/8461 выражено особое мнение к проекту постановления Службы.

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 18.12.2023 № б/н, 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:

Утвердить тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края в 2024 году в соответствии с предложениями эксперта.

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

21. СЛУШАЛИ:

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района, на 2024 год

Меньщикова М.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 24.04.2023 № 02/2804 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района, на 2024 год.

При формировании тарифов учитывался объем покупки электрической энергии от производителя ООО «Пенжинская горная компания» в размере 4,197 млн кВтч.

Полезный отпуск принят в объеме 4,197 млн кВтч.

По размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района, на 2024 год, эксперт вносит следующие предложения.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по электрической энергии (мощности) на 2024 год

тыс. руб.		
Наименование расхода	Предложения эксперта на 2024 год	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3
1. Энергия на технологические цели (покупная энергия)	117 647	в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования и пунктом 18 Методических указаний 686/19, в размере стоимости приобретаемой энергии у ООО «Пенжинская горная компания»
2. ИТОГО необходимая валовая выручка	117 647	

С учетом вышеизложенного, НВВ на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и

потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района, покупателям на розничных рынках, расположенных на территориях, на 2024 год, определена экспертом в размере 117 647 тыс. руб.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» среднегодовой тариф сложился в размере 28,028 руб./кВтч.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района, эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного 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									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				27,066				28,974
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				18,946				20,282
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				27,066				28,974
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				33,833				36,218
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				18,946				20,282
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				31,126				33,320
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				6,96				11,07

Детальный доклад по статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год со ссылками на нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования, озвучен экспертом М.В. Меньщикова.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» озвучили отсутствие возражений и замечаний к проекту решения Службы.

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 18.12.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района, на 2024 год в соответствии с предложением эксперта.

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

22. СЛУШАЛИ:

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2024 год

Меньщикова М.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 24.04.2023 № 02/2792 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2024 год.

При формировании тарифов учитывался объем покупки электрической энергии от производителя ООО «Вест» в размере 6,47 млн кВтч.

Полезный отпуск принят в размере 6,47 млн кВтч.

По размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2024 год, эксперт вносит следующие предложения.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по электрической энергии (мощности) на 2024 год

тыс. руб.

Наименование расхода	Предложения эксперта на 2024 год	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3
1. Энергия на технологические цели (покупная энергия)	63 097	в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования и пунктом 18 Методических указаний 686/19, в размере стоимости приобретаемой энергии у ООО «Вест»
2. ИТОГО необходимая валовая выручка	63 097	

С учетом вышеизложенного, НВВ на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2024 год, определена экспертом в размере 63 097тыс. руб.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» среднегодовой тариф сложился в размере 9,752 руб./кВтч.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного 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									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				9,061				10,531
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				6,343				7,372
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				9,061				10,531
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				11,326				13,164
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				6,343				7,372
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				10,420				12,111
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев									
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				9,06				10,08

Детальный доклад по статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год со ссылками на нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования, озвучен экспертом М.В.

Меньщикова.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» озвучили отсутствие возражений и замечаний к проекту решения Службы.

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 18.12.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2024 год в соответствии с предложением эксперта.

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

23. СЛУШАЛИ:

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края, на 2024 год

Меньщикова М.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 24.04.2023 № 02/2803 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края на 2024 год.

При формировании тарифов учитывался объем покупки электрической энергии от производителя ООО «Форвард» в размере 0,662 млн кВтч.

Полезный отпуск принят в размере 0,662 млн кВтч.

По размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края, на 2024 год, эксперт вносит следующие предложения.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по электрической энергии (мощности) на 2024 год

тыс. руб.

Наименование расхода	Предложения эксперта на 2024 год	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3
1. Энергия на технологические цели (покупная энергия)	19 522	в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования и пунктом 18 Методических указаний 686/19, в размере стоимости приобретаемой энергии у ООО «Форвард»
2. ИТОГО необходимая валовая выручка	19 522	

С учетом вышеизложенного, НВВ на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края, на 2024 год, определена экспертом в размере 19 522 тыс. руб.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» среднегодовой тариф сложился в размере 29,490 руб./кВтч.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края, эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного 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									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				27,672				30,504
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				19,371				21,353
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				27,762				30,504
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				34,590				38,130
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				19,371				21,353
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				31,823				35,080
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев									
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				6,96				11,07

Детальный доклад по статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год со ссылками на нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования, озвучен экспертом

Меньшиковой М.В.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» озвучили отсутствие возражений и замечаний к проекту решения Службы.

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 18.12.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края, на 2024 год в соответствии с предложением эксперта.

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

24. СЛУШАЛИ:

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», на 2024 год

Пегурова М.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 24.04.2023 № 02/2787 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», на 2024 год.

При формировании тарифов учитывался объем покупки электрической энергии от производителя АО «Корякэнерго» в размере 13,000 млн кВтч.

Полезный отпуск принят в размере 13,000 млн кВтч.

По размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение

«Озерновское», на 2024 год, эксперт вносит следующие предложения.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по электрической энергии (мощности) на 2024 год

тыс. руб.		
Наименование расхода	Предложения эксперта на 2024 год	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3
1. Энергия на технологические цели (покупная энергия)	437 503	в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования и пунктом 18 Методических указаний 686/19, в размере стоимости приобретаемой энергии у АО «Корякэнерго»
2. ИТОГО необходимая валовая выручка	437 503	

С учетом вышеизложенного, НВВ на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», на 2024 год, определена экспертом в размере 437 503 тыс. руб.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» среднегодовой тариф сложился в размере 33,654 руб./кВтч.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», на 2024 год, эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного 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										
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			25,192	25,192			41,934	41,934	
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч			17,635	17,635			29,354	29,354	
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч			25,192	25,192			41,934	41,934	
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч			31,490	31,490			52,417	52,417	
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч			17,635	17,635			29,354	29,354	
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч			28,971	28,971			48,224	48,224	

2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			6,68	6,96			10,63	11,07
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			13,77	13,89			34,11	13,77

Детальный доклад по статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год со ссылками на нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования, озвучен экспертом М.В. Пегуровой.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» озвучили отсутствие возражений и замечаний к проекту решения Службы.

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 18.12.2023 № б/н, 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:

Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», на 2024 год в соответствии с предложением эксперта.

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

25. СЛУШАЛИ:

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в с. Соболево, Соболевского муниципального района, Камчатского края, на 2024 год

Пегурова М.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 24.04.2023 № 02/2796 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на

территории, расположенной в с. Соболево, Соболевского муниципального района, Камчатского края, на 2024 год.

При формировании тарифов учитывался объем покупки электрической энергии от производителя АО «Корякэнерго» в размере 3,300 млн кВтч.

Полезный отпуск принят в размере 3,300 млн кВтч.

По размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в с. Соболево, Соболевского муниципального района, Камчатского края, на 2024 год, эксперт вносит следующие предложения.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по электрической энергии (мощности) на 2024 год тыс. руб.

Наименование расхода	Предложения эксперта на 2024 год	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3
1. Энергия на технологические цели (покупная энергия)	151 934	в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования и пунктом 18 Методических указаний 686/19, в размере стоимости приобретаемой энергии у АО «Корякэнерго»
2. ИТОГО необходимая валовая выручка	151 934	

С учетом вышеизложенного, НВВ на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в с. Соболево, Соболевского муниципального района, Камчатского края, на 2024 год, определена экспертом в размере 151 934 тыс. руб.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» среднегодовой тариф сложился в размере 46,041 руб./кВтч.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в с. Соболево, Соболевского муниципального района, Камчатского края, на 2024 год, эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			01.01.2024 г.-30.06.2024 г.	01.07.2024 г.-31.12.2024 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)

	тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				34,585				50,672
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				24,209				35,470
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				34,585				50,672
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				43,231				63,339
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				24,209				35,470
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				39,772				58,272
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				6,96				11,07

Детальный доклад по статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год со ссылками на нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования, озвучен экспертом М.В. Пегуровой.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» озвучили отсутствие возражений и замечаний к проекту решения Службы.

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 18.12.2023 № б/н, 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:

Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в с. Соболево, Соболевского муниципального района, Камчатского края, на 2024 год в соответствии с предложением эксперта.

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

26. СЛУШАЛИ:

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-

Большереецкого района Камчатского края, на 2024 год

Пегурова М.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 24.04.2023 № 02/2802 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большереецкого района Камчатского края, на 2024 год.

При формировании тарифов учитывался объем покупки электрической энергии от производителя АО «Корякэнерго» в размере 3,530 млн кВтч.

Полезный отпуск принят в размере 3,530 млн кВтч.

По размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большереецкого района Камчатского края, на 2024 год, эксперт вносит следующие предложения.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по электрической энергии (мощности) на 2024 год

тыс. руб.		
Наименование расхода	Предложения эксперта на 2024 год	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3
1. Энергия на технологические цели (покупная энергия)	146 537	в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования и пунктом 18 Методических указаний 686/19, в размере стоимости приобретаемой энергии у АО «Корякэнерго»
2. ИТОГО необходимая валовая выручка	146 537	

С учетом вышеизложенного, НВВ на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большереецкого района Камчатского края, на 2024 год, определена экспертом в размере 146 537 тыс. руб.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» среднегодовой тариф сложился в размере 41,512 руб./кВтч.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большереецкого района Камчатского края, на 2024 год, эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного 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									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				34,585				50,672
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				24,209				35,470
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				34,585				50,672
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				43,231				63,339
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				24,209				35,470
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				39,772				58,272
2.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев									
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			6,68	-			10,63	-
3.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев									
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			-	6,96				11,07

Детальный доклад по статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год со ссылками на нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования, озвучен экспертом М.В. Пегуровой.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» озвучили отсутствие возражений и замечаний к проекту решения Службы.

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 18.12.2023 № б/н, 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:

Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большерецкого района Камчатского края, на 2024 год в соответствии с предложением эксперта.

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

27. СЛУШАЛИ:

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринского муниципального района Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», месторождение «Кумроч», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2024 год

Пегурова М.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 24.04.2023 № 02/2793 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринского муниципального района Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2024 год.

При формировании тарифов учитывался объем покупки электрической энергии от производителя ООО «Энергопрогноз-Камчатка» в размере 138,349 млн кВтч.

Полезный отпуск принят в размере 138,349 млн кВтч.

По размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринского муниципального района Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2024 год, эксперт вносит следующие предложения.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по электрической энергии (мощности) на 2024 год

тыс. руб.

Наименование расхода	Предложения эксперта на 2024 год	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3
1. Энергия на технологические цели (покупная энергия)	3 951 405	в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования и пунктом 18 Методических указаний 686/19, в размере стоимости приобретаемой энергии у ООО «Энергопрогноз-Камчатка»
2. ИТОГО необходимая валовая выручка	3 951 405	

С учетом вышеизложенного, НВВ на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринского муниципального района Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2024 год, определена экспертом в размере 3 951 405 тыс. руб.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» среднегодовой тариф сложился в размере 28,561 руб./кВтч.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринского муниципального района Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2024 год, эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного 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									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			24,331	24,842			32,497	32,497
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч			17,031	17,389			22,748	22,748
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч			24,331	24,842			32,497	32,497
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч			30,413	31,052			40,621	40,621
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									

№ 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
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч			17,031	17,389			22,748	22,748
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч			27,980	28,568			37,371	37,371
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			6,68	6,96			10,63	11,07
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			13,40	13,74			33,15	34,28

Детальный доклад по статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год со ссылками на нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования, озвучен экспертом Пегуровой М.В.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» озвучили отсутствие возражений и замечаний к проекту решения Службы.

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 18.12.2023 № б/н, 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:

Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринского муниципального района Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», Усть-Камчатском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Кумроч», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2024 год в соответствии с предложением эксперта.

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

28. СЛУШАЛИ:

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края, на 2024 год

Цымбал Г.А. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 24.04.2023 № 02/2801 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края, на 2024 год.

При формировании тарифов учитывался объем покупки электрической энергии от производителя ООО «Электрические сети Ивашки» в размере 2,35 млн кВтч.

Полезный отпуск принят в размере 2,35 млн кВтч.

По размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края, на 2024 год, эксперт вносит следующие предложения.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели по электрической энергии (мощности) на 2024 год

		тыс. руб.
Наименование расхода	Предложения эксперта на 2024 год	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3
1. Энергия на технологические цели (покупная энергия)	70 637	в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования и пунктом 18 Методических указаний 686/19, в размере стоимости приобретаемой энергии у ООО «Электрические сети Ивашки»
2. ИТОГО необходимая валовая выручка	70 637	

С учетом вышеизложенного, НВВ на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края, на 2024 год, определена экспертом в размере 70 637 тыс. руб.

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» среднегодовой тариф сложился в размере 30,058 руб./кВтч.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края, эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного 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									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				25,911				31,387
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				18,138				21,971
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				25,911				31,387
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				32,389				39,234
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				18,138				21,971
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				29,798				36,095
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				6,96				11,07

Детальный доклад по статьям затрат, включенных в необходимую валовую выручку ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год со ссылками на нормативно-правовые акты в сфере тарифного регулирования, озвучен экспертом Цымбал Г.А.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» озвучили отсутствие возражений и замечаний к проекту решения Службы.

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 18.12.2023 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы.

**После обсуждения
РЕШИЛИ:**

Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края, на 2024 год в соответствии с предложением эксперта.

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

Председатель Правления



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления



А.А. Хоич