

# РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

31.10.2023 № 113

15:25

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;

Затюра  
Ольга Борисовна

- начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;

Хойч  
Анастасия Анатольевна

— начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;

Яковлева  
Валентина Александровна

- заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;

Корней  
Кристина Александровна

— ведущий специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля и рекламы УФАС по Камчатскому краю (посредством видеоконференцсвязи);

Постовалова  
Галина Андреевна

- представитель Ассоциации «ИИ «Совет рынка» (при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики) (письменная позиция).

**Приглашенные:**

- |                                |  |
|--------------------------------|--|
| Коновалова<br>Ольга Степановна | - директор по экономике и финансам<br>ООО «Энергопрогноз-Камчатка»;  |
| Галиев<br>Михаил Сергеевич     | - директор по правовым вопросам<br>ООО «Экономика и право» (представитель по<br>доверенности ООО «Электрические сети<br>Иванки»);                |
| Стрельцова<br>Анна Валериевна  | - директор по управлению отраслевыми<br>проектами ООО «Экономика и право»<br>(представитель по доверенности ООО<br>«Электрические сети Иванки»); |
| Гусев<br>Дмитрий Юрьевич       | - генеральный директор ООО «Энергопрогноз-<br>Камчатка»;   |
| Лукияненко<br>Евгений Юрьевич  | - заместитель генерального директора по<br>экономике и финансам АО «Корякэнерго».  |

**Повестка:**

1. 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 24.11.2022 № 413 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы»

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

2. 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 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 Петуровой М.В. — советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

3. 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 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 Петуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

4. 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 25.11.2022 № 435 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник» на 2023-2027 годы»

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

5. 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 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 Меньшиковой М.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

6. 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 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 Меньшиковой М.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

7. 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 19.10.2022 № 161 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Вест» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий,

| №<br>п/п | Наименование расхода   | Предложения<br>АО<br>«Корякэнерго»<br>на 2024 год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение<br>(гр.4-гр.3) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов  |
|----------|--|---|--|---------------------------|--|
| 1        | 2  | 3   | 4  | 5                         | 6  |
| 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 пунктами 20 и 28 Основ ценообразования  |
| 2.3.     | Отчисления на социальные нужды   | 88 663  | 90 780   | + 2 117                   | 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 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  | - 39 043                  | В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования  |
| 2.6.     | 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 топливо   | 1 045 294   | 1 134 352  | + 89 058                  | 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   |

| №<br>п/п | Наименование расхода  | Предложения<br>АО<br>«Корякэнерго»<br>на 2024 год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение<br>(гр.4-гр.3) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов                           |
|----------|---|---|--|---------------------------|---|
| 1        | 2   | 3   | 4  | 5                         | 6   |
|          |   |   |  |                           | определены с учетом<br>заключенных<br>договоров на<br>поставку топлива на<br>2024 год   |
| 5.       | Корректировка с целью<br>учета отклонения<br>фактических значений<br>параметров расчета тарифов<br>от значений, учтенных при<br>установлении тарифов<br>(Недополученные ("+" ) или<br>излишне полученные ("-")<br>доходы) | 0   | 189 564  | + 189 564                 | в соответствии с<br>пунктом 29 и<br>формулой 45<br>Методических<br>указаний 686/19  |
| 6.       | Корректировка ИВЗ в связи<br>с изменением<br>(неисполнением)<br>инвестиционной программы  | 0   | 0  | 0                         | За 2022 год<br>корректировка ИВЗ в<br>связи с изменением<br>(неисполнением)<br>инвестиционной<br>программы не<br>производится |
| 7.       | Анализ операционных<br>расходов по итогу ДЦР<br>(2020-2022)   | 0   | 62 487   | + 62 487                  | в соответствии с<br>пунктом 7 Основ<br>ценообразования  |
| 8.       | Сглаживание роста тарифа  |   | - 201 641  |                           | в соответствии с<br>пунктом 37 Основ<br>ценообразования   |
| 9.       | Балансировка выручки  |   | - 322 939  |                           |   |
|          | ИТОГО необходимая<br>валовая выручка  |   | 1 634 221  |                           |   |

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,<br>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              |
| <b>Итого</b>   | <b>167 138</b>         |

|  |         |
|--|---------|
| ИИЦ 2023 года, %                                   | 105,80  |
| ИИЦ 2024 года, %                                   | 107,20  |
| Итого корректировка с учетом ИИЦ 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  | ИИЦ (в среднем за год) 2021                                | 106,7                       |
| 2  | ИИЦ (в среднем за год) 2022                                | 113,8                       |
| 3  | ИИЦ (в среднем за год) 2023                                | 105,8                       |
| 4  | ИИЦ (в среднем за год) 2024                                | 107,2                       |
|    | <b>2020</b>  | <b>Значение (тыс. руб.)</b> |
| 5  | Утверждено РСТ на 2020                                     | 374 842                     |
| 6  | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 412 844                     |
| 7  | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>38 001</b>               |
| 8  | <b>с учетом ИИЦ на 2024 год</b>                            | <b>52 334</b>               |
|    | <b>2021 год</b>  |                             |
| 9  | Утверждено РСТ на 2021 год                                 | 384 453                     |
| 10 | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 377 780                     |
| 11 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>- 6 674</b>              |
| 12 | <b>с учетом ИИЦ на 2024 год</b>                            | <b>- 8 614</b>              |
|    | <b>2022 год</b>  |                             |
| 13 | Утверждено РСТ на 2022 год                                 | 412 001                     |
| 14 | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 428 548                     |
| 15 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>16 547</b>               |
| 16 | <b>с учетом ИИЦ на 2024 год</b>                            | <b>18 767</b>               |
| 17 | <b>ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)</b>                         | <b>62 487</b>               |

С учётом вышесказанного, ИВВ 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 ИВВ 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   | 97 423                                   | 99 736                                   |                        | Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э  |
| 2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:  | 15 358                                   | 14 218                                   | - 1 140                |  |
| 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   |
| 2.2. Отчисления на социальные нужды  | 7 800                                    | 7 985                                    | + 185                  | 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  | 0  | 1 134                                    | + 1 134                | 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 | 0  | 63 275                                   | + 63 275               | в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э   |
| 4. Корректировка с учетом  | 0  | 0  | 0                      | в соответствии с пунктом 5   |

| Наименование расхода   | Предложения<br>ЛО<br>«Корякэнерго»<br>на 2024 год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение<br>(гр.3-гр.2) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания для<br>исключения из расчета<br>тарифов |
|--|---|--|---------------------------|---|
| 1  | 2   | 3  | 4                         | 5   |
| надежности и качества<br>реализуемых товаров<br>(оказываемых услуг),<br>подлежащая учету в НБВ |   |  |                           | Методических указаний<br>254-з/1  |
| 5. Анализ операционных<br>расходов по итогу ДПР<br>(2020-2022)                                 | 0   | - 165 654  | - 165 654                 | в соответствии с пунктом 7<br>Основ ценообразования   |
| 6. Балансировка выручки  |   | 322 939  |                           |   |
| 7. Расчетная<br>предпринимательская<br>прибыль   |   | 588  |                           | в соответствии с пунктом<br>38 Основ ценообразования  |
| ИТОГО необходимая<br>валовая выручка   | 181 080   | 335 284  | + 154 204                 |   |

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,<br>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 в части содержания электрических сетей | 59 922                 |
| <b>Итого</b>  | <b>54 756</b>          |
| ИПЦ 2023 года, %  | 105,80                 |
| ИПЦ 2024 года, %  | 107,20                 |
| <b>Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.</b>   | <b>63 275</b>          |
| 5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)          | 0                      |
| <b>Всего корректировка НБВ</b>  | <b>63 275</b>          |

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                       |
|    | <b>2020 год</b>  | <b>Значение (тыс. руб.)</b> |
| 5  | Утверждено РСТ на 2020 год                                 | 150 316                     |
| 6  | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 47 517                      |
| 7  | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>- 102 799</b>            |
| 8  | <b>с учетом ИПЦ на 2024 год</b>                            | <b>- 141 572</b>            |
|    | <b>2021 год</b>  |                             |
| 9  | Утверждено РСТ на 2021 год                                 | 154 201                     |
| 10 | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 145 217                     |
| 11 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>- 8 985</b>              |
| 12 | <b>с учетом ИПЦ на 2024 год</b>                            | <b>- 11 596</b>             |
|    | <b>2022 год</b>  |                             |
| 13 | Утверждено РСТ на 2022 год                                 | 159 191                     |
| 14 | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 148 182                     |
| 15 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>- 11 009</b>             |
| 16 | <b>с учетом ИПЦ на 2024 год</b>                            | <b>-12 486</b>              |
| 17 | <b>ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)</b>                         | <b>- 165 654</b>            |

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.

| №<br>п/п | Наименование расхода  | Предложения<br>ЛО<br>«Корякэнерго»<br>на 2024 год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение<br>(гр.4-гр.3) | Обоснование для включения<br>в расчет тарифов, основания<br>для исключения из расчета<br>тарифов   |
|----------|---|---|--|---------------------------|--|
| 1        | 2   | 3   | 4  | 5                         | 6  |
| 1.       | Сырье и материалы   | 136   | 139  | + 3                       | 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   | 536   | 549  | + 13                      |  |
| 3        | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую 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 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 доли распределения на сбыт энергии общехозяйственных расходов по расчету РСТ, в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17 |
| 7        | Прочие расходы  | 1 762   | 1 803  | + 41                      | в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17   |
| 8        | Прибыль на социальное развитие  | 90  | 90   | + 2                       | 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  | 58  | 60   | + 2                       | В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования  |
| 11       | Палог на прибыль  | 38  | 38   | 0                         | В соответствии с пунктом 20 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   |
| 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 ИВВ   | 39 862                                   | 38 824                                   | - 1 038                |   |

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 Методических указаний 1554/17                          |
| 2. Работы и услуги производственного характера   | 354                    | 42                            | 42  | - 312  |   |
| 2. Затраты на оплату труда (с проездом в отпуск) | 36 289                 | 35 564                        | 35 564  | - 724  |   |
| 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 соцразвитие                        | 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 ИВВ  | 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<br>01.01.2024 г.-30.06.2024 г. |      |        |        | II полугодие<br>01.07.2024 г.-31.12.2024 г. |        |        |        |
|-------|---|-------------------|--|------|--------|--------|---|--------|--------|--------|
|       |   |                   | Цена (тариф)                               |      |        |        | Цена (тариф)                                |        |        |        |
|       |   |                   | ВН   | СН-I | СН-II  | III    | ВН  | СН-I   | СН-II  | III    |
| 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 | 41,502                                      | 60,806 | 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 | 29,051                                      | 42,564 | 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 | III   | Всего                                     | ВН | СН-I | СН-II  | III    |
| 1     | 2   | 3                 | 4  | 6  | 7    | 8     | 9     | 10  | 12 | 13   | 14     | 15     |
| 1     | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)                                     |                   | I полугодие<br>(01.01.2024 - 30.06.2024) |    |      |       |       | II полугодие<br>(01.07.2024 - 31.12.2024) |    |      |        |        |
| 1.1   | Одноставочный тариф   | руб./кВт*ч        | x  | -  | -    | 8,435 | 8,479 |   |    |      | 11,007 | 11,594 |
| 2     | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) |                   | -  | -  | -    | -     | -     | -   | -  | -    | -      | -      |
| 2.1   | Одноставочный тариф   | руб./кВт*ч        | x  | -  | -    | -     | 0,01  | x   | -  | -    | -      | 0,01   |

- 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 приравленные 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<br>01.01.2024-30.06.2024  |  |  | II полугодие<br>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, поддержал особое мнение к проекту постановления Службы, выраженное письмом от 30.10.2023 № 2348/03.

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 31.10.2023 № б/п, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

**После обсуждения**

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в целях принятия постановления в соответствие с законодательством Российской Федерации:

1. Согласиться с предложением эксперта Региональной службы о принятии постановления «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 413 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы» в предлагаемой редакции;

2. В рамках Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного

регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19, проект постановления Региональной службы «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 413 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы» направить на согласование в ФАС России.

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

## 2. 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 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»

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

- 1) Выработка электрической энергии – 13,369 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 0,369 млн. кВтч. (или 4,40 % от выработки электрической энергии);

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

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

| № 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                                    | 12 684                                   | + 3 110                | В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования  |
| 2.2.  | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 189                                      | 187                                      | - 2                    | В соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования  |
| 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 применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением |

| №<br>п/п | Наименование расхода  | Предложения<br>АО<br>«Корякэнерго»<br>на 2024 год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение<br>(гр.4-гр.3) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов   |
|----------|---|---|--|---------------------------|---|
| 1        | 2   | 3   | 4  | 5                         | 6   |
|          |   |   |  |                           | Правительства<br>Российской<br>Федерации от<br>01.01.2002 № 1 «О<br>классификации<br>основных средств,<br>включаемых в<br>амортизационные<br>группы» в рамках<br>способа начисления<br>амортизации<br>(линейный)  |
| 2.5.     | Расходы на выплаты по<br>договорам займа и<br>кредитным договорам,<br>включая проценты по ним   | 10 558  | 3 603  | - 6 955                   | В соответствии с<br>пунктом 28 Основ<br>ценообразования   |
| 2.6.     | Налог на прибыль  | 0   | 0  | 0                         | На уровне<br>фактических<br>расходов за 2022 год<br>в соответствии с<br>пунктом 20 Основ<br>ценообразования<br>в соответствии с<br>пунктом 27<br>Методических<br>указаний 686/19,<br>УРУТ приняты на<br>уровне утвержденных<br>значений на 2023 год,<br>цены на закупку<br>дизельного топлива<br>на 2024 год<br>определены с учетом<br>заключенных<br>договоров на<br>поставку топлива на<br>2024 год |
| 3.       | Расходы на топливо  | 351 433   | 351 026  | - 407                     |   |
| 5.       | Корректировка с целью<br>учета отклонения<br>фактических значений<br>параметров расчета тарифов<br>от значений, учтенных при<br>установлении тарифов<br>(Недополученные ("+" ) или<br>излишне полученные ("-")<br>доходы) | 0   | 50 467   | + 50 467                  | в соответствии с<br>пунктом 29 и<br>формулой 45<br>Методических<br>указаний 686/19  |
| 6.       | Анализ операционных<br>расходов по итогу ДЦП<br>(2020-2022)   | 0   | - 44 777   | - 44 777                  | в соответствии с<br>пунктом 7 Основ<br>ценообразования  |
|          | ИТОГО необходимая<br>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 10.

Таблица 10

| Показатель   | Значение,<br>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                 |
| <b>Итого</b>   | <b>44 496</b>          |
| ИИПЦ 2023 года, %  | 105,80                 |
| ИИПЦ 2024 года, %  | 107,20                 |
| <b>Итого корректировка с учетом ИИПЦ на 2023, 2024 гг.</b>   | <b>50 467</b>          |

**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 11.**

Таблица 11 – Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

|    | Индекс потребительских цен                                 | Значение (%)                |
|----|--|-----------------------------|
| 1  | ИИПЦ (в среднем за год) 2021                               | 106,7                       |
| 2  | ИИПЦ (в среднем за год) 2022                               | 113,8                       |
| 3  | ИИПЦ (в среднем за год) 2023                               | 105,8                       |
| 4  | ИИПЦ (в среднем за год) 2024                               | 107,2                       |
|    | <b>2020 год</b>  | <b>Значение (тыс. руб.)</b> |
| 5  | Утверждено РСТ на 2020 год                                 | 160 768                     |
| 6  | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 145 478                     |
| 7  | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>- 15 291</b>             |
| 8  | <b>с учетом ИИПЦ на 2024 год</b>                           | <b>- 21 058</b>             |
|    | <b>2021 год</b>  |                             |
| 9  | Утверждено РСТ на 2021 год                                 | 164 891                     |
| 10 | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 156 400                     |
| 11 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>- 8 491</b>              |
| 12 | <b>с учетом ИИПЦ на 2024 год</b>                           | <b>- 10 959</b>             |
|    | <b>2022 год</b>  |                             |
| 13 | Утверждено РСТ на 2022 год                                 | 170 261                     |

|    |  |          |
|----|--|----------|
| 14 | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 159 011  |
| 15 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | - 11 250 |
| 16 | <b>с учетом ИПЦ на 2024 год</b>                            | - 12 760 |
| 17 | <b>ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)</b>                         | - 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<br>01.01.2024 г.-30.06.2024 г. |      |        |        | II полугодие<br>01.07.2024 г.-31.12.2024 г. |      |        |        |
|-------|---|-------------------|--|------|--------|--------|---|------|--------|--------|
|       |   |                   | Цена (тариф)                               |      |        |        | Цена (тариф)                                |      |        |        |
|       |   |                   | ВН   | СН-I | СН-II  | ШН     | ВН  | СН-I | СН-II  | ШН     |
| 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, поддержал особое мнение к проекту постановления Службы, выраженное письмом от 30.10.2023 № 2348/03.

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 31.10.2023 № б/п, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в

письменной форме не поступало.

### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в целях принятия постановления в соответствие с законодательством Российской Федерации:

1. Согласиться с предложением эксперта Региональной службы о принятии постановления «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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 предлагаемой редакции;

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

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

#### **3. 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 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»

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

- 1) Выработка электрической энергии – 140,851 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 2,503 млн. кВтч. (или 4,40 % от выработки электрической энергии);
- 5) 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 12 - 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   | 885 156  | 799 571                                  | - 85 585               | Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19   |
| 2.       | Неподконтрольные расходы всего, в том числе:                     | 228 239  | 313 772                                  | + 85 533               |   |
| 2.1.     | Арендная плата   | 104 998  | 106 562                                  | + 1 564                | В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования   |
| 2.2.     | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 54   | 0  | - 54                   | В соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования   |
| 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 |

| № п/п | Наименование расхода  | Предложения ООО «Энергопрогноз - Камчатка» на 2024 год | Принято РСТГ 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  |
|       |   |  |   |                        | амортизации (линейный)   |
| 2.5.  | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним  | 24 519   | 108 327                                   | + 83 808               | В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования  |
| 2.6.  | Налог на прибыль  | 0  | 4 171                                     | + 4 171                | На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования   |
| 3.    | Расходы на топливо  | 2 834 482  | 3 028 709                                 | + 194 227              | 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) | 0  | - 84 435                                  | - 84 435               | в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19   |
| 6.    | Анализ операционных расходов по итогу ДЦР (2020-2022)   | - 81 411   | - 141 289                                 | - 59 878               | в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования   |
| 7.    | Сглаживание темпов роста тарифов  | 35 077   | 35 077                                    | 0                      | в соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования  |
|       | ИТОГО необходимая валовая выручка   | 3 866 466  | 3 951 405                                 |                        |  |

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 13.

Таблица 13

| Показатель   | Значение,<br>тыс. руб. |
|--|------------------------|
| 1. Корректировка операционных расходов   | 33 970                 |
| 2. Корректировка неподконтрольных расходов   | 25 518                 |
| 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                |
| <b>Итого</b>   | <b>- 74 446</b>        |
| ИИЦ 2023 года, %   | 105,80                 |
| ИИЦ 2024 года, %   | 107,20                 |
| <b>Итого корректировка с учетом ИИЦ на 2023, 2024 гг.</b>  | <b>- 84 435</b>        |

**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 14.**

Таблица 14 -- Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

|    | <b>Индекс потребительских цен</b>                          | <b>Значение (%)</b>         |
|----|--|-----------------------------|
| 1  | ИИЦ (в среднем за год) 2021                                | 106,7                       |
| 2  | ИИЦ (в среднем за год) 2022                                | 113,8                       |
| 3  | ИИЦ (в среднем за год) 2023                                | 105,8                       |
| 4  | ИИЦ (в среднем за год) 2024                                | 107,2                       |
|    | <b>2020 год</b>  | <b>Значение (тыс. руб.)</b> |
| 5  | Утверждено РСТ на 2020 год                                 | 502 706                     |
| 6  | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 468 449                     |
| 7  | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>- 34 257</b>             |
| 8  | <b>с учетом ИИЦ на 2024 год</b>                            | <b>- 47 178</b>             |
|    | <b>2021 год</b>  |                             |
| 9  | Утверждено РСТ на 2021 год                                 | 515 595                     |
| 10 | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 467 966                     |
| 11 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>- 47 629</b>             |
| 12 | <b>с учетом ИИЦ на 2024 год</b>                            | <b>- 61 474</b>             |
|    | <b>2022 год</b>  |                             |
| 13 | Утверждено РСТ на 2022 год                                 | 532 388                     |
| 14 | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 503 612                     |
| 15 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>- 28 776</b>             |
| 16 | <b>с учетом ИИЦ на 2024 год</b>                            | <b>-32 637</b>              |
| 17 | <b>ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)</b>                         | <b>-141 289</b>             |

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<br>01.01.2024 г.-<br>30.06.2024 г. |      |        |        | II полугодие<br>01.07.2024 г.-<br>31.12.2024 г. |      |        |        |
|-------|---|-------------------|--|------|--------|--------|---|------|--------|--------|
|       |   |                   | Цена (тариф)                                   |      |        |        | Цена (тариф)                                    |      |        |        |
|       |   |                   | ВН   | СП-I | СП-II  | III    | ВН  | СП-I | СП-II  | III    |
| 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 |                   |  |      |        |        |   |      |        |        |
| I.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 письмом от 31.10.2023 № ЭПК-791.

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

Ассоциация «НШ Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № б/п, представитель Ассоциация «НШ 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:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в целях принятия постановления в соответствие с законодательством Российской Федерации:

1. Согласиться с предложением эксперта Региональной службы о принятии постановления «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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 предлагаемой редакции;

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

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

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

- 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 15 - 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                                     |                        | 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 |

| № 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  |
| 3.    | Расходы на топливо  | 20633                                       | 21 641                                   |                        | Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный) 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) | 0   | 2896                                     |                        | в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19   |
| 7.    | Анализ операционных расходов по итогу ДЦР (2020-2022)   |   | 533                                      |                        | в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования   |
| 8.    | Сглаживание роста тарифа  |   |  |                        | В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования  |
|       | ИТОГО необходимая валовая выручка   | 28121                                       | 32939                                    |                        |  |

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 16.

Таблица 16 - 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

тыс. руб.

| 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                   |
| <b>Итого</b>   | <b>2553</b>         |
| ИИПЦ 2023 года, %  | 105,8               |
| ИИПЦ 2024 года, %  | 107,2               |
| <b>Итого корректировка с учетом ИИПЦ на 2023, 2024 гг.</b>   | <b>2896</b>         |

**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 17.**

Таблица 17 -- Анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

|   | Индекс потребительских цен                                 | Значение (%)               |
|---|--|----------------------------|
| 1 | ИИПЦ (в среднем за год) 2021                               | 106,7                      |
| 2 | ИИПЦ (в среднем за год) 2022                               | 113,8                      |
| 3 | ИИПЦ (в среднем за год) 2023                               | 105,8                      |
| 4 | ИИПЦ (в среднем за год) 2024                               | 107,2                      |
|   | <b>2020</b>  | <b>Значение (тыс. руб)</b> |
| 5 | Утверждено РСТ на 2020                                     | 5 800                      |
| 6 | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 6 135                      |
| 7 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>335</b>                 |

|                 |  |       |
|-----------------|--|-------|
| 8               | с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100) | 461   |
| <b>2021</b>     |  |       |
| 9               | Утверждено РСТ на 2021   | 5949  |
| 10              | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края             | 4646  |
| 11              | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования            | -1304 |
| 12              | с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)      | -1682 |
| <b>2022 год</b> |  |       |
| 13              | Утверждено РСТ на 2022   | 6143  |
| 14              | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края             | 7690  |
| 15              | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования            | 1548  |
| 16              | с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)             | 1755  |
| 17              | <b>ИТОГО</b> (стр.10+стр.15+стр.20)                            | 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 18 - 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                                      |                        | Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э  |
| 2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:            | 312   | 312                                      |                        |  |
| 2.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов | 312   | 312                                      |                        | в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением |

| Наименование расхода   | Утверждено<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2023<br>год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение<br>(гр.3-гр.2) | Обоснование для включения<br>в расчет тарифов, основания<br>для исключения из расчета<br>тарифов  |
|--|---|--|---------------------------|---|
| 1  | 2   | 3  | 4                         | 5   |
|  |   |  |                           | 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   |                           | в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э  |
| 4. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в ИВВ                          | -   | -  |                           | в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1  |
| 5. Анализ операционных расходов по итогу первого ДЦР (2020-2022)   | -   | -0,27  |                           | в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования  |
| ИТОГО необходимая валовая выручка  | 643   | 339  |                           |   |

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

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

| Показатель  | Значение,<br>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                   |
| <b>Итого</b>  | <b>136</b>             |
| ИПЦ 2023 года, %  | 105,80                 |

|  |        |
|--|--------|
| ИИЦ 2024 года, %   | 107,20 |
| Итого корректировка с учетом ИИЦ на 2023, 2024 гг.   | 156    |
| 5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | 0      |
| Всего корректировка НВВ  | 156    |

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 20.

Таблица 20 — Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

|    | Индекс потребительских цен                                     | Значение (%)               |
|----|--|----------------------------|
| 1  | ИИЦ (в среднем за год) 2021                                    | 103,0                      |
| 2  | ИИЦ (в среднем за год) 2022                                    | 113,8                      |
| 3  | ИИЦ (в среднем за год) 2023                                    | 105,8                      |
| 4  | ИИЦ (в среднем за год) 2024                                    | 107,2                      |
|    | <b>2020</b>  | <b>Значение (тыс. руб)</b> |
| 5  | Утверждено РСТ на 2020   | 121                        |
| 6  | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края             | 121                        |
| 7  | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования            | 0                          |
| 8  | с учетом ИИЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100) | 0                          |
|    | <b>2021</b>  |                            |
| 9  | Утверждено РСТ на 2021   | 125                        |
| 10 | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края             | 125                        |
| 11 | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования            | 0                          |
| 12 | с учетом ИИЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)      | 0                          |
|    | <b>2022 год</b>  |                            |
| 13 | Утверждено РСТ на 2022   | 128                        |
| 14 | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края             | 128                        |
| 15 | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования            | 0,24                       |
| 16 | с учетом ИИЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)             | 0,27                       |
| 17 | ИТОГО (стр.10+стр.15+стр.20)                                   | -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 21 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год

| Показатель  | Утверждено<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2023<br>год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение(<br>гр.3-гр.2) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов   |
|---|---|--|---------------------------|---|
| 1   | 2   | 3  | 4                         | 5   |
| 1. Вспомогательные материалы  | 47  | 50   |                           | в соответствии с<br>пунктом 69<br>Методических<br>указаний 1554/17  |
| 2. Работы и услуги<br>производственного характера   | 0   | 0  |                           | в соответствии с<br>пунктом 69<br>Методических<br>указаний 1554/17  |
| 3. Оплата труда с проездом в отпуск   | 37  | 40   |                           | в соответствии с<br>пунктом 65<br>Методических<br>указаний 1554/17  |
| 4. Отчисления на социальные нужды   | 11  | 12   |                           | с учетом<br>определенного<br>размера фонда<br>оплаты труда, а<br>также с учетом<br>фактической<br>эффективной<br>ставкой по итогам<br>2022 года |
| 5. Прочие расходы   | 0   | 0  |                           | в соответствии с<br>пунктом 69<br>Методических<br>указаний 1554/17  |
| 7. Результат деятельности Общества<br>(экономически обоснованные<br>расходы ("+") или экономически<br>необоснованные доходы ("-")) за<br>2022 год |   | 4  |                           | в соответствии с<br>пунктом 71 и 73<br>Методических<br>указаний 1554/17   |
| Итого НВВ   | 95  | 98   |                           |   |

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы

("+" ) или экономически обоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 22:

Таблица 22  
тыс. руб.

| Показатель  | Утвержден<br>о на 2022<br>год | Факт<br>2022, по<br>данным<br>Обществ<br>а | Факт 2022<br>года,<br>принятый<br>РСТ<br>Камчатског<br>о края | Экономически<br>обоснованные<br>расходы ("+" )<br>или<br>экономически<br>необоснованн<br>ые доходы ("-<br>") | Обоснование<br>для<br>включения в<br>расчет<br>тарифов,<br>основания<br>для<br>исключения<br>из расчета<br>тарифов |
|---|-------------------------------|--|---|--|--|
| 1   | 2                             | 3  | 4   | 5  | 6  |
| 1. Вспомогательные материалы                      | 32                            | 32   | 32  | 0  | в  |
| 2. Работы и услуги<br>производственного характера | -                             | -  | -   |  | соответствии   |
| 2. Затраты на оплату труда                        | 37                            | 69   | 34  | -3   | с пунктом 71<br>и 73   |
| 4. Отчисления на социальные<br>нужды              | 11                            | 21   | 10  | -1   | Методически<br>х указаний<br>1554/17   |
| 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:

[illegible]

|     |   |            |  |  |  |        |  |  |  |        |
|-----|---|------------|--|--|--|--------|--|--|--|--------|
| 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 |  |  |  | 65,720 |
| 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 |  |  |  | 18,987 |

\* 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        | х                                     | -  | -    | -     | 2,274 | х                                      | -  | -    | -     | 5,943 |
| 2     | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) |                   | -                                     | -  | -    | -     | -     | -                                      | -  | -    | -     | -     |
| 2.1   | Одноставочный тариф   | руб./кВт·ч        | х                                     | -  | -    | -     | 0,01  | х                                      | -  | -    | -     | 0,01  |

,- 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<br>01.01.2024-30.06.2024  |   |  | II полугодие<br>01.07.2024-31.12.2024   |  |
| 0,058   |   |  | 0,168   |  |

ООО «Колхоз Ударник» ознакомлено с проектом постановления в

установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № 292 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 31.10.2023 № 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:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в целях принятия постановления в соответствии с законодательством Российской Федерации:

1. Согласиться с предложением эксперта Региональной службы о принятии постановления «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2022 № 435 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник» на 2023-2027 годы» в предлагаемой редакции;

2. В рамках Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19, проект постановления Региональной службы «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2022 № 435 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник» на 2023-2027 годы» направить на согласование в ФАС России.

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

### **5. 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 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»

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

- 1) Выработка электрической энергии – 1,551 млн. кВтч;
- 2) Собственные пускы 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 2 - 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                                      | 23 939                                   | 1 385                  | Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 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              |

| №<br>п/п | Наименование расхода   | Утверждено<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2023<br>год | Принято РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклоне<br>ние<br>(гр.4-<br>гр.3) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания для<br>исключения из расчета<br>тарифов  |
|----------|--|---|---|-----------------------------------|--|
| 1        | 2  | 3   | 4   | 5                                 | 6  |
|          |  |   |   |                                   | постановлением<br>Правительства Российской<br>Федерации от 01.01.2002<br>№ 1 «О классификации<br>основных средств,<br>включаемых в<br>амортизационные группы»<br>в рамках способа<br>начисления амортизации<br>(линейный)  |
| 2.6.     | Расходы на обязательное<br>страхование   | 0   | 0   |                                   | в соответствии с пунктом<br>26 Методических указаний<br>686/19   |
| 2.7.     | Налог на прибыль   | 48  | 52  | 4                                 | На уровне фактических<br>расходов за 2022 год в<br>соответствии с пунктом 20<br>Основ ценообразования  |
| 2.8.     | Арендная плата   | 0   | 0   |                                   | в соответствии с пунктом<br>28 Основ ценообразования   |
| 3.       | Расходы на топливо   | 33 118  | 33 921  |                                   | в соответствии с пунктом<br>27 Методических указаний<br>686/19, УРУТ приняты на<br>уровне утвержденных<br>значений на 2023 год, цены<br>на закупку дизельного<br>топлива на 2024 год<br>определены с учетом<br>заключенных договоров на<br>поставку топлива на 2024<br>год |
| 5.       | Корректировка с целью<br>учета отклонения<br>фактических значений<br>параметров расчета<br>тарифов от значений,<br>учтенных при<br>установлении тарифов<br>(Недополученные ("+" )<br>или излишне полученные<br>("-") доходы) | -1689   | 1971  |                                   | в соответствии с пунктом<br>29 и формулой 45<br>Методических указаний<br>686/19  |
| 7.       | Анализ операционных<br>расходов по итогу ДПР<br>(2020-2022)  |   | 19 241  |                                   | в соответствии с пунктом 7<br>Основ ценообразования  |
| 8.       | Сглаживание роста тарифа   |   | 19 727  |                                   | В соответствии с пунктом<br>37 Основ ценообразования   |
|          | ИТОГО необходимая<br>валовая выручка   | 59 697  | 65 296  |                                   |  |

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 23.

Таблица 23 - 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,<br>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), предшествовавшему переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки, тыс. руб.   | 2930                   |
| <b>Итого</b>   | <b>1737</b>            |
| ИИЦ 2023 года, %   | 105,80                 |
| ИИЦ 2024 года, %   | 107,20                 |
| <b>Итого корректировка с учетом ИИЦ на 2023, 2024 гг.</b>  | <b>1971</b>            |

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 24.

Таблица 24 - Анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

|   | Индекс потребительских цен                         | Значение (%)               |
|---|--|----------------------------|
| 1 | ИИЦ (в среднем за год) 2021                        | 106,7                      |
| 2 | ИИЦ (в среднем за год) 2022                        | 113,8                      |
| 3 | ИИЦ (в среднем за год) 2023                        | 105,8                      |
| 4 | ИИЦ (в среднем за год) 2024                        | 107,2                      |
|   | <b>2020</b>  | <b>Значение (тыс. руб)</b> |
| 5 | Утверждено РСТ на 2020                             | 15 791                     |
| 6 | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края | 19 897                     |



|    |  |        |
|----|--|--------|
| 7  | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования            | 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 | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования            | 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 | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования            | 3719   |
| 16 | с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)             | 4218   |
| 17 | ИТОГО (стр.10+стр.15+стр.20)                                   | 19241  |

С учетом вышеизложенного, ИВВ 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 ИВВ АО «Оссора» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 25 - 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. Непоконтрольные расходы всего, в том числе:             | 2422  | 2542                                     |                        |  |
| 2.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов | 164   | 154                                      | -13                    | в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного |

| Наименование расхода  | Утверждено<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2023<br>год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение<br>(гр.3-гр.2) | Обоснование для включения<br>в расчет тарифов, основания<br>для исключения из расчета<br>тарифов   |
|---|---|--|---------------------------|--|
| 1   | 2   | 3  | 4                         | 5  |
|   |   |  |                           | использования,<br>предусмотренных<br>постановлением<br>Правительства Российской<br>Федерации от 01.01.2002 № 1<br>«О классификации основных<br>средств, включаемых в<br>амортизационные группы» в<br>рамках способа начисления<br>амортизации (линейный), с<br>учетом распределения на<br>передачу э/энергии |
| 2.2. Арендная плата   | 2   | 2  | 0                         | в соответствии с пунктом 28<br>Основ ценообразования и<br>пунктом 11 Методических<br>указаний 98-э   |
| 2.3. Отчисления на<br>социальные нужды  | 2256  | 2389   | 133                       | с учетом определенного<br>размера фонда оплаты труда,<br>а также с учетом<br>фактической эффективной<br>ставкой  |
| 3. Корректировка с целью<br>учета отклонения<br>фактических значений<br>параметров расчета тарифов<br>от значений, учтенных при<br>установлении тарифов | -8714   | 373  | 8341                      | в соответствии с пунктом 11<br>Методических указаний 98-э  |
| 4. Корректировка с учетом<br>надежности и качества<br>реализуемых товаров<br>(оказываемых услуг),<br>подлежащая учету в ПВВ                             | 0   | 0  | 0                         | в соответствии с пунктом 5<br>Методических указаний 254-<br>э/1  |
| 5. Анализ операционных<br>расходов по итогу первого<br>ДЦР (2020-2022)  | 0   | -16  | -16                       | в соответствии с пунктом 7<br>Основ ценообразования  |
| 6. Сглаживание роста тарифа   |   | -8765  |                           |  |
| ИТОГО необходимая валовая<br>выручка  | 2611  | 3542   | 931                       |  |

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 26.

Таблица 26 - 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,<br>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                    |
| <b>Итого</b>  | <b>323</b>             |
| ИПЦ 2023 года, %  | 105,80                 |
| ИПЦ 2024 года, %  | 107,20                 |
| <b>Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.</b>   | <b>373</b>             |
| 5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)          | 0                      |
| <b>Всего корректировка НВВ</b>  | <b>373</b>             |

**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 27.**

Таблица 27 – 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   | 103,0                      |
| 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                      |
|    | <b>2020</b>   | <b>Значение (тыс. руб)</b> |
| 5  | Утверждено РСТ на 2020  | 5466                       |
| 6  | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края                    | 5377                       |
| 7  | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>            | <b>-83</b>                 |
| 8  | <b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)</b> | <b>-114</b>                |
|    | <b>2021</b>   |                            |
| 9  | Утверждено РСТ на 2021  | 5606                       |
| 10 | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края                    | 5054                       |
| 11 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>            | <b>-546</b>                |

|          |  |      |
|----------|--|------|
| 12       | с учетом ИИЦ 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       | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования      | 708  |
| 16       | с учетом ИИЦ на 2024 год (стр.15*стр.3*стр.4/100)        | 803  |
| 17       | ИТОГО (стр.10+стр.15+стр.20)                             | -16  |

С учетом вышеизложенного, ИВВ на услуги по передаче электрической энергии АО «Оссора» составит в 2024 году 3 542 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 2,692 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 28 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год

| Показатель                                     | Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год | Принято РСТ Камчатского края на 2024 год | Отклонение( гр.3-гр.2) | тыс. руб.   |
|--|---|--|------------------------|---|
|  |   |  |                        | 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 |

| Показатель   | Утверждено<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2023<br>год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение<br>(гр.3-гр.2) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов<br>ставкой по итогам<br>2022 года |
|--|---|--|---------------------------|---|
| 4. Амортизация основных средств  | 14  | 13   | -1                        |   |
| 5. Прочие расходы  | 775   | 894  | 119                       | в соответствии с<br>пунктом 69<br>Методических<br>указаний 1554/17  |
| 6. Прибыль на сопоставление  | 8   | -  | -8                        | в соответствии с<br>пунктом 69<br>Методических<br>указаний 1554/17  |
| 7. Результат деятельности Общества<br>(экономически обоснованные<br>расходы ("+" ) или экономически<br>необоснованные доходы ("-")) за<br>2022 год |   |  |                           | в соответствии с<br>пунктом 71 и 73<br>Методических<br>указаний 1554/17   |
| Итого ПБВ  | 3481  | 3646   | 165                       |   |

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+" ) или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 29:

Таблица 29  
тыс. руб.

| Показатель  | Утвержден<br>о на 2022<br>год | Факт<br>2022, по<br>данным<br>Обществ<br>а | Факт 2022<br>года,<br>принятый<br>РСТ<br>Камчатского<br>края | Экономически<br>обоснованные<br>расходы ("+" )<br>или<br>экономически<br>необоснованн<br>ые доходы ("-<br>") | Обоснование<br>для<br>включения в<br>расчет<br>тарифов,<br>основания<br>для<br>исключения<br>из расчета<br>тарифов |
|---|-------------------------------|--|--|--|--|
| I   | 2                             | 3  | 4  | 5  | 6  |
| 1. Вспомогательные материалы                      | 17                            | 10   | 16   | -1   |  |
| 2. Работы и услуги<br>производственного характера | 0                             | 91   | 0  | 0  | в<br>соответствии<br>с пунктом 71<br>и 73<br>Методически<br>х указаний<br>1554/17                                  |
| 2. Затраты на оплату труда, в том<br>числе:       | 1905                          | 5493                                       | 2199   | 377  |  |
| 2.1. Проезд в отпуск                              | 83                            | 67   | 84   | 1  |  |
| 4. Отчисления на социальные<br>пужды              | 538                           | 1356                                       | 1092   | 555  |  |
| 5. Прочие расходы                                 | 454                           | 787  | 489  | 0  |  |
| Итого ПБВ   | 2947                          | 7844                                       | 3913   | 966  |  |

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «Оссора» по сбытовой деятельности экспертом определена на 2024 год в 3646 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 – 392 810 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 7,991 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 44,746 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:

| №<br>п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)   | Единица измерения | I полугодие<br>01.01.2024 г.-30.06.2024 г. |      |       |        | II полугодие<br>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        |  |      |       | 48,736 |   |      |       | 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        |  |      |       | 58,483 |   |      |       | 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        |  |      |       | 40,938 |   |      |       | 52,301 |

\* с учетом применения понижающего коэффициента 0,7

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

[illegible]

|     |                     |            |   |   |   |   |      |   |   |   |   |      |
|-----|---------------------|------------|---|---|---|---|------|---|---|---|---|------|
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | - | - | - | 0,01 | х | - | - | - | 0,01 |
|-----|---------------------|------------|---|---|---|---|------|---|---|---|---|------|

„- 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<br>01.01.2024-30.06.2024  |  |  | II полугодие<br>01.07.2024-31.12.2024   |  |
| 2,578   |  |  | 2,989   |  |

АО «Оссора» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 27.10.2023 № 1797 выражено особое мнение к проекту постановления Службы. Письмом от 31.10.2023 № 1817 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 31.10.2023 № 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:

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в целях принятия постановления в соответствии с законодательством Российской Федерации:

1. Согласиться с предложением эксперта Региональной службы о принятии постановления «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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» в предлагаемой редакции;

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

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

#### **6. 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 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»

**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» 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, предоставляемой ООО «Пенжинская горная компания» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» 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» 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 направленными в ФАС России предложениями по показателям в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

- 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 ИВВ по производству электрической энергии (мощности)  
ООО «ГПК» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки  
на 2024 год

Таблица 30 - 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                  |  |
| 2.4.     | 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   |
| 2.5.     | 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) |
| 3.       | Расходы на топливо                           | 178788                                      | 108590                                   | 70198                  | в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, УРУГ приняты на уровне   |

| № 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   |
|       |   |   |  |                        | 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) | 3313  | 3 350                                    | 37                     | в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19  |
| 7.    | Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)   | -   | -32 329                                  |                        | в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования  |
|       | 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 «ИПК» за 2022 год представлены в таблице 31.

Таблица 31 - 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 «ИПК» за 2022 год

тыс. руб.

| 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           |
| <b>Итого</b>   | <b>2746</b> |
| ИИПЦ 2023 года, %  | 105,80      |
| ИИПЦ 2024 года, %  | 107,20      |
| <b>Итого корректировка с учетом ИИПЦ на 2023, 2024 гг.</b>   | <b>3313</b> |

**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 32.**

Таблица 32 – Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

|    | <b>Индекс потребительских цен</b>                                      | <b>Значение (%)</b>        |
|----|--|----------------------------|
| 1  | ИИПЦ (в среднем за год) 2021   | 106,7                      |
| 2  | ИИПЦ (в среднем за год) 2022   | 113,8                      |
| 3  | ИИПЦ (в среднем за год) 2023   | 105,8                      |
| 4  | ИИПЦ (в среднем за год) 2024   | 107,2                      |
|    | <b>2020</b>  | <b>Значение (тыс. руб)</b> |
| 5  | Утверждено РСТ на 2020   | 47 674                     |
| 6  | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края                     | 34 174                     |
| 7  | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>             | <b>-13 500</b>             |
| 8  | <b>с учетом ИИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)</b> | <b>-17 947</b>             |
|    | <b>2021</b>  |                            |
| 9  | Утверждено РСТ на 2021   | 48 896                     |
| 10 | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края                     | 41 133                     |
| 11 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>             | <b>-7 764</b>              |
| 12 | <b>с учетом ИИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)</b>      | <b>-10 021</b>             |
|    | <b>2022 год</b>  |                            |
| 13 | Утверждено РСТ на 2022   | 50489                      |
| 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)   | -4361   |
| 17 | ИТОГО (стр.10+стр.15+стр.20)                        | -32 329 |

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ООО «ИПК» на 2024 год составит **117 647** тыс. рублей. Среднегодовой тариф – 4,197 руб./кВт\*ч (снижение 87,33% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «ИПК» 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<br>01.01.2024 г.-30.06.2024 г. |      |       |        | II полугодие<br>01.07.2024 г.-31.12.2024 г. |      |       |        |
|-------|---|-------------------|--|------|-------|--------|---|------|-------|--------|
|       |   |                   | Цена (тариф)                               |      |       |        | Цена (тариф)                                |      |       |        |
|       |   |                   | ВН   | СН-I | СН-II | Ш      | ВН  | СН-I | СН-II | Ш      |
| 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   | Однотарифный тариф  | руб./кВт*ч        |  |      |       | 27,066 |   |      |       | 28,974 |

ООО «Иенжинская горная компания» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 30.10.2023 № 44 представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей ООО «ИПК».

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

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № 6/п, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

После обсуждения  
**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в целях принятия постановления в соответствие с законодательством Российской Федерации:

1. Согласиться с предложением эксперта Региональной службы о принятии постановления «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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» в предлагаемой редакции;

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

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

## 7. 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 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 «Пануч», на 2023-2027 годы»

**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 «Пануч», на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года) по заявлению организации.

Экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов 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).

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

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

- 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 33 - 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 | 18 373                                      | 19 498                                   |                        | Корректировка расходов в соответствии с пунктом 25 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  |
| 2.    | Неподконтрольные расходы всего, в том числе:  | 9 386                                       | 7 289                                    |                        |  |
| 2.4.  | Отчисления на социальные нужды  | 3928  | 4169                                     | 241                    | с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 27,7 % по Обществу по итогам 2022 года   |
| 2.5.  | Арендная плата  | 5458  | 3120                                     | -2338                  | 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  | 95114                                       | 102 173                                  | 7059                   | 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, | 40 791                                      | 72 421                                   |                        | 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   |
|       | учтенных при установлении тарифов (Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-") доходы) |   |  |                        |   |
| 7.    | Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)   | -   | -138 285                                 |                        | в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования  |
|       | ИТОГО необходимая валовая выручка   | 163 664                                     | 63 097                                   |                        |   |

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 34.

Таблица 34 - 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

| 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  | 63853               |
| ИИЦ 2023 года, %   | 105,80              |
| ИИЦ 2024 года, %   | 107,20              |
| Итого корректировка с учетом ИИЦ на 2023, 2024 гг.   | 72421               |

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 35.

Таблица 35 -- Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

|    | <b>Индекс потребительских цен</b>                                      | <b>Значение (%)</b>        |
|----|--|----------------------------|
| 1  | ИИПЦ (в среднем за год) 2021   | 106,7                      |
| 2  | ИИПЦ (в среднем за год) 2022   | 113,8                      |
| 3  | ИИПЦ (в среднем за год) 2023   | 105,8                      |
| 4  | ИИПЦ (в среднем за год) 2024   | 107,2                      |
|    | <b>2020</b>  | <b>Значение (тыс. руб)</b> |
| 5  | Утверждено РСТ на 2020   | 50 604                     |
| 6  | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края                     | 11 335                     |
| 7  | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>             | <b>-39 269</b>             |
| 8  | <b>с учетом ИИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)</b> | <b>-54 080</b>             |
|    | <b>2021</b>  |                            |
| 9  | Утверждено РСТ на 2021   | 51 902                     |
| 10 | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края                     | 21528                      |
| 11 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>             | <b>-27 631</b>             |
| 12 | <b>с учетом ИИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)</b>      | <b>-35 663</b>             |
|    | <b>2022 год</b>  |                            |
| 13 | Утверждено РСТ на 2022   | 66 910                     |
| 14 | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края                     | 24 111                     |
| 15 | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>             | <b>-42 799</b>             |
| 16 | <b>с учетом ИИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)</b>             | <b>-48 541</b>             |
| 17 | <b>ИТОГО (стр.10+стр.15+стр.20)</b>                                    | <b>-138 285</b>            |

С учетом вышеизложенного, ИВВ 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

| №<br>п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)   | Единица измерения | I полугодие<br>01.01.2024 г.-30.06.2024 г. |      |       |       | II полугодие<br>01.07.2024 г.-31.12.2024 г. |      |       |        |
|----------|---|-------------------|--|------|-------|-------|---|------|-------|--------|
|          |   |                   | Цена (тариф)                               |      |       |       | Цена (тариф)                                |      |       |        |
|          |   |                   | ВН   | СП-I | СП-II | III   | ВН  | СП-I | СП-II | III    |
| 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      | Однотарифный тариф  | руб./кВт·ч        |  |      |       | 9,061 |   |      |       | 10,531 |

ООО «Вест» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 30.10.2023 № 02/10 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 31.10.2023 № 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:

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в целях принятия постановления в соответствие с законодательством Российской Федерации:

1. Согласиться с предложением эксперта Региональной службы о принятии постановления «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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 «Пануч», на 2023-2027 годы» в предлагаемой редакции;

2. В рамках Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным

органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19, проект постановления Региональной службы «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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» направить на согласование в ФАС России.

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

## 8. 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 13.10.2022 № 137 «Об установлении 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», указанием 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 направленными в ФАС России предложениями по показателям в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются следующие значения производственных показателей:

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

Таблица 36 - 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                    |  |
| 2.4.  | 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   |
| 2.5.  | 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.    | Расходы на топливо                           | 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  |

| №<br>п/п | Наименование расхода                 | Утверждено<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2023<br>год | Принято РСТ<br>Камчатского края<br>на 2024 год | Отклонение<br>(гр.4-гр.3) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов |
|----------|--------------------------------------|---|--|---------------------------|---|
| 1        | 2                                    | 3   | 4  | 5                         | 6   |
|          |                                      |   |  |                           | 2024 год  |
|          | ИТОГО необходимая<br>валовая выручка | 18 319  | 19 522   |                           |   |

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

| №<br>п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)   | Единица измерения | I полугодие<br>01.01.2024 г.-30.06.2024 г. |      |       |        | II полугодие<br>01.07.2024 г.-31.12.2024 г. |      |       |        |
|----------|---|-------------------|--|------|-------|--------|---|------|-------|--------|
|          |   |                   | Цена (тариф)                               |      |       |        | Цена (тариф)                                |      |       |        |
|          |   |                   | ВН   | СН-I | СН-II | Ш      | ВН  | СН-I | СН-II | Ш      |
| 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 |

ООО «Форвард» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 30.10.2023 № 02/10 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 31.10.2023 № 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 Иравлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

**После обсуждения  
РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в целях принятия постановления в соответствии с законодательством Российской Федерации:

1. Согласиться с предложением эксперта Региональной службы о принятии постановления в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.10.2022 № 137 «Об установлении 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» в предлагаемой редакции;

2. В рамках Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19, проект постановления Региональной службы «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.10.2022 № 137 «Об установлении 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» направить на согласование в ФАС России.

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

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

- 1) Выработка электрической энергии – 2,447 млн. кВтч;
- 2) Собственные нужды станций – 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 Иванки» 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 Иванки» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год

Таблица 37 - 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                       | 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  |

| № 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.  | Налог на прибыль  | 1825  | 0  | -1825                  | размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 27,7 % по Обществу по итогам 2022 года  |
| 2.3.  | Арендная плата  | 2917  | 2917                                     | 0                      | На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования   |
| 3.    | Расходы на топливо  | 60 873                                      | 57 819                                   | -3 054                 | 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) | -3 078                                      | 1 182                                    | 4 260                  | в соответствии с пунктом 29 и формулой 45 Методических указаний 686/19   |
| 6.    | Анализ операционных расходов по итогу ДЦР (2020-2022)   | 0   | -594                                     | -594                   | в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования   |
|       | ИТОГО необходимая валовая выручка   | 71 262                                      | 70 637                                   |                        |  |

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 38.

Таблица 38.

| 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          |
| <b>Итого</b>   | <b>9 172</b> |
| ИИПЦ 2023 года, %  | 105,80       |
| ИИПЦ 2024 года, %  | 107,20       |
| <b>Итого корректировка с учетом ИИПЦ на 2023, 2024 гг.</b>   | <b>1 182</b> |

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 39.

Таблица 39.

| Индекс потребительских цен |  | Значение (%)               |
|----------------------------|--|----------------------------|
| 1                          | ИИПЦ (в среднем за год) 2021                               | 106,7                      |
| 2                          | ИИПЦ (в среднем за год) 2022                               | 113,8                      |
| 3                          | ИИПЦ (в среднем за год) 2023                               | 105,8                      |
| 4                          | ИИПЦ (в среднем за год) 2024                               | 107,2                      |
| <b>2020</b>                |  | <b>Значение (тыс. руб)</b> |
| 5                          | Утверждено РСТ на 2020                                     | 5 396                      |
| 6                          | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 5 387                      |
| 7                          | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>-9</b>                  |
| 8                          | <b>с учетом ИИПЦ на 2024 год</b>                           | <b>-12</b>                 |
| <b>2021</b>                |  |                            |
| 9                          | Утверждено РСТ на 2021                                     | 5 535                      |
| 10                         | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 4 952                      |
| 11                         | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>-582</b>                |
| 12                         | <b>с учетом ИИПЦ на 2024 год</b>                           | <b>-752</b>                |
| <b>2022 год</b>            |  |                            |
| 13                         | Утверждено РСТ на 2022                                     | 5 714                      |
| 14                         | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края         | 5 865                      |
| 15                         | <b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b> | <b>150</b>                 |
| 16                         | <b>с учетом ИИПЦ на 2024 год</b>                           | <b>170</b>                 |
| 17                         | <b>ИТОГО</b>   | <b>-594</b>                |

С учетом вышесказанного, ИВВ на производство электрической энергии ООО «Электрические сети Ивапки» по объектам электроснабжения

рыбонеперерабатывающих 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 рыбонеперерабатывающих 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:

| №<br>п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)   | Единица измерения | I полугодие<br>01.01.2024 г.-30.06.2024 г. |      |       |        | II полугодие<br>01.07.2024 г.-31.12.2024 г. |      |       |        |
|----------|---|-------------------|--|------|-------|--------|---|------|-------|--------|
|          |   |                   | Цена (тариф)                               |      |       |        | Цена (тариф)                                |      |       |        |
|          |   |                   | ВН   | СН-I | СН-II | III    | ВН  | СН-I | СН-II | III    |
| 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. Письмами от 27.10.2023 № 792, от 31.10.2023 № 798 представлено особое мнение к проекту постановления Службы. Представители регулируемой организации, присутствовавшие на заседании Правления Службы Галиев М.С., Стрельцова А.В., выразили замечание в части дополнительного учета в составе фактических затрат по статье «Заработная плата персонала» за 2022 год суммы затрат по компенсации отпуска по уволенным сотрудникам в сумме 23 тыс.руб.

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

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и

материалами в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2023 № 6/п, представитель Ассоциация «ИП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Иправлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в целях принятия постановления в соответствии с законодательством Российской Федерации:

1. Согласиться с предложением эксперта Региональной службы о принятии постановления 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 предлагаемой редакции;

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

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

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

- 1) Выработка электрической энергии – 9,121 млн. кВтч;
- 2) Собственные пускы 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) 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 Иванапки» 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 Иванапки» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год

Таблица 40 - 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                       | 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                     |  |



| №<br>п/п | Наименование расхода  | Утверждено<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2023<br>год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение<br>(гр.4-гр.3) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов  |
|----------|---|---|--|---------------------------|--|
| 1        | 2   | 3   | 4  | 5                         | 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                     | с учетом<br>определенного<br>размера фонда оплаты<br>труда, а также с<br>учетом фактической<br>эффективной ставкой<br>27,7 % по Обществу<br>по итогам 2022 года  |
| 2.5.     | Амортизация основных средств и нематериальных активов   | 12 160  | 13 329   | 1 169                     | в соответствии с<br>пунктом 27 Основ<br>ценообразования, с<br>применением<br>максимальных сроков<br>полезного<br>использования,<br>предусмотренных<br>постановлением<br>Правительства<br>Российской<br>Федерации от<br>01.01.2002 № 1 «О<br>классификации<br>основных средств,<br>включаемых в<br>амортизационные<br>группы» в рамках<br>способа начисления<br>амортизации<br>(линейный) |
| 2.6.     | Расходы на обязательное страхование   | 8   | 6  | -2                        | в соответствии с<br>пунктом 26<br>Методических<br>указаний 686/19  |
| 2.7.     | Налог на прибыль  | 11 338  | 0  | -11 338                   | На уровне<br>фактических расходов<br>за 2022 год в<br>соответствии с<br>пунктом 20 Основ<br>ценообразования  |
| 2.8.     | Арендная плата  | 2918  | 2833   | -85                       | в соответствии с<br>пунктом 28 Основ<br>ценообразования  |
| 2.9.     | Расходы на капитальные вложения (в рамках ИПР)  | 7 053   | 7 302  | 249                       | В соответствии с<br>утвержденной ИПР   |

| № 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  |
| 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   |
| 6.    | Корректировка ПЗВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы  | 0   | 0  | 0                      | На 2022 год инвестиционная программа Общества отсутствует  |
| 7.    | Анализ операционных расходов по итогу ДЦР (2020-2022)  | 0   | 112 369                                  | 112 369                | в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования   |
| 8.    | Сглаживание роста тарифа   |   | -84 126                                  |                        | В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования  |
|       | ИТОГО необходимая валовая выручка  |   | 350 445                                  |                        |  |

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 41.

Таблица 41

| 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        |
| <b>Итого</b>   | <b>9 172</b> |
| ИИПЦ 2023 года, %  | 105,80       |
| ИИПЦ 2024 года, %  | 107,20       |
| <b>Итого корректировка с учетом ИИПЦ на 2023, 2024 гг.</b>   | <b>10403</b> |

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 42.

Таблица 42 – Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

|    | <b>Индекс потребительских цен</b>                   | <b>Значение (%)</b>        |
|----|---|----------------------------|
| 1  | ИИПЦ (в среднем за год) 2021                        | 106,7                      |
| 2  | ИИПЦ (в среднем за год) 2022                        | 113,8                      |
| 3  | ИИПЦ (в среднем за год) 2023                        | 105,8                      |
| 4  | ИИПЦ (в среднем за год) 2024                        | 107,2                      |
|    | <b>2020</b>   | <b>Значение (тыс. руб)</b> |
| 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 ИИПЦ на 2024 год                           | 40 068                     |
|    | <b>2021</b>   |                            |
| 9  | Утверждено РСТ на 2021                              | 26 451                     |
| 10 | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края  | 56 614                     |
| 11 | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования | 30 163                     |
| 12 | с учетом ИИПЦ на 2024 год                           | 38 931                     |
|    | <b>2022 год</b>                                     |                            |
| 13 | Утверждено РСТ на 2022                              | 27 350                     |
| 14 | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края  | 56 772                     |
| 15 | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования | 29 422                     |
| 16 | с учетом ИИПЦ на 2024 год                           | 33 370                     |
| 17 | <b>ИТОГО</b>  | <b>112 369</b>             |

С учетом вышесказанного, ИВВ на производство электрической энергии ООО «Электрические сети Ившки» 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 ИВВ ООО «Электрические сети Ившки» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 43 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы тыс.руб.

| Наименование расхода  | Утверждено<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2023<br>год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение<br>(гр.3-гр.2) | Обоснование для включения<br>в расчет тарифов, основания<br>для исключения из расчета<br>тарифов   |
|---|---|--|---------------------------|--|
| 1   | 2   | 3  | 4                         | 5  |
| 1. Подконтрольные<br>(операционные) расходы   | 29 636  | 31 102   | 1 466                     | Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э  |
| 2. Непоконтрольные<br>расходы всего, в том числе:   | 6 380   | 10 891   | 4 511                     |  |
| 2.1. Амортизация основных<br>средств и нематериальных<br>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<br>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<br>учета отклонения<br>фактических значений<br>параметров расчета тарифов<br>от значений, учтенных при<br>установлении тарифов | -13594  | -1 199   | 12 395                    | в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э   |
| 4. Корректировка с учетом<br>наджности и качества<br>реализуемых товаров  | -1062   | -66  | -996                      | в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1   |

| Наименование расхода  | Утверждено<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2023<br>год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение<br>(гр.3-гр.2) | Обоснование для включения<br>в расчет тарифов, основания<br>для исключения из расчета<br>тарифов |
|---|---|--|---------------------------|--|
| 1   | 2   | 3  | 4                         | 5  |
| (оказываемых услуг),<br>подлежащая учету в ПЗВ  |   |  |                           |  |
| 5. Анализ операционных<br>расходов по итогу ДПР (2020-<br>2022)   | 0   | -89 549  | -89 549                   | в соответствии с пунктом 7<br>Основ ценообразования  |
| 6. Величина распределения на<br>последующие периоды в<br>связи с недопущением<br>отрицательного тарифа в 2024<br>году |   | 48 902   |                           |  |
| ИТОГО необходимая валовая<br>выручка  | 31 678  | 80   | -31 598                   |  |

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 44.

Таблица 44 - 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,<br>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 45.

Таблица 45 — Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

| Индекс потребительских цен |   | Значение (%)        |
|----------------------------|---|---------------------|
| 1                          | ИИЦ (в среднем за год) 2021                         | 106,7               |
| 2                          | ИИЦ (в среднем за год) 2022                         | 113,8               |
| 3                          | ИИЦ (в среднем за год) 2023                         | 105,8               |
| 4                          | ИИЦ (в среднем за год) 2024                         | 107,2               |
| 2020                       |   | Значение (тыс. руб) |
| 5                          | Утверждено РСТ на 2020                              | 31 093              |
| 6                          | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края  | 7 006               |
| 7                          | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования | -24 087             |
| 8                          | с учетом ИИЦ на 2024 год                            | -32 022             |
| 2021                       |   |                     |
| 9                          | Утверждено РСТ на 2021                              | 32 460              |
| 10                         | фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края  | 8 493               |
| 11                         | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования | -23 968             |
| 12                         | с учетом ИИЦ на 2024 год                            | -30 935             |
| 2022 год                   |   |                     |
| 13                         | Утверждено РСТ на 2022                              | 33 518              |
| 14                         | Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края  | 10 071              |
| 15                         | результат деятельности по п.7 Основ ценообразования | -23 446             |
| 16                         | с учетом ИИЦ на 2024 год                            | -26 592             |
| 17                         | ИТОГО   | -89 549             |

С учетом вышеизложенного, ИВВ на услуги по передаче электрической энергии ООО «Электрические сети Ивашки» составит в 2024 году 80 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 0,01 руб./кВт\*ч.

Расчет сбытовой 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 сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания 1554/17) методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таблица 46 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год

| тыс. руб.  |   |  |                        |   |
|------------|---|--|------------------------|---|
| 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   |

| Показатель   | Утверждено<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2023<br>год | Принято<br>РСТ<br>Камчатского<br>края на 2024<br>год | Отклонение(<br>гр.3-гр.2) | Обоснование для<br>включения в расчет<br>тарифов, основания<br>для исключения из<br>расчета тарифов   |
|--|---|--|---------------------------|---|
| 1. Вспомогательные материалы   | 7   | 0  | -7                        | в соответствии с<br>пунктом 69<br>Методических<br>указаний 1554/17  |
| 2. Работы и услуги<br>производственного характера  | 0   | 0  | 0                         | в соответствии с<br>пунктом 69<br>Методических<br>указаний 1554/17  |
| 3. Оплата труда с проездом в отпуск  | 4 847   | 2 649  | -2 198                    | в соответствии с<br>пунктом 65<br>Методических<br>указаний 1554/17  |
| 4. Отчисления на социальные нужды  | 1 425   | 777  | -648                      | с учетом<br>определенного<br>размера фонда<br>оплаты труда, а<br>также с учетом<br>фактической<br>эффективной<br>ставкой по итогам<br>2022 года |
| 5. Прочие расходы  | 390   | 371  | -19                       | в соответствии с<br>пунктом 69<br>Методических<br>указаний 1554/17  |
| 6. Прибыль на соцразвитие  | 0   | 0  | 0                         | в соответствии с<br>пунктом 69<br>Методических<br>указаний 1554/17  |
| 7. Результат деятельности Общества<br>(экономически обоснованные<br>расходы ("+" ) или экономически<br>необоснованные доходы ("-")) за<br>2022 год | 4 155   | 3 266  | -889                      | в соответствии с<br>пунктом 71 и 73<br>Методических<br>указаний 1554/17   |
| Итого ПБВ  | 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<br>о на 2022<br>год | Факт<br>2022, по<br>планам<br>Обществ<br>а | Факт 2022<br>года,<br>принятый<br>РСТ<br>Камчатского<br>края | Экономически<br>обоснованные<br>расходы ("+" )<br>или<br>экономически<br>необоснованные<br>доходы ("-") | Обоснование<br>для<br>включения в<br>расчет<br>тарифов,<br>основания<br>для<br>исключения<br>из расчета<br>тарифов |
| 1   | 2                             | 3  | 4  | 5   | 6  |
| 1. Вспомогательные материалы                      | 0                             | 6  | 6  | 6   | в  |
| 2. Работы и услуги<br>производственного характера | 0                             | 0  | 0  | 0   | соответствии<br>с пунктом 71   |
| 2. Затраты на оплату труда                        | 1 750                         | 4367                                       | 3 904  | 2 155   | и 73   |

| Показатель                           | Утвержден<br>о на 2022<br>год | Факт<br>2022, по<br>данным<br>Обществ<br>а | Факт 2022<br>года,<br>принятый<br>РСТ<br>Камчатского<br>края | Экономически<br>обоснованные<br>расходы ("+" )<br>или<br>экономически<br>необоснованн<br>ые доходы ("-<br>") | Обоснование<br>для<br>включения в<br>расчет<br>тарифов,<br>основания<br>для<br>исключения<br>из расчета<br>тарифов |
|--------------------------------------|-------------------------------|--|--|--|--|
| 3. Проезд в отпуск                   | 8                             | 13   | 13   | 5  | Методически<br>х указаний<br>1554/17   |
| 4. Отчисления на социальные<br>пужды | 526                           | 1284                                       | 1281   | 755  |  |
| 5. Прочие расходы                    | 0                             | 351  | 345  | 345  |  |
| Итого ПБВ                            | 2 284                         | 6 009                                      | 5 550  | 3266   |  |

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика ООО «Электрические сети Иванки» 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 Иванки» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка – 357 586 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 7,991 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 44,746 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:

| №<br>п/п | Показатель (группы<br>потребителей с<br>разбивкой<br>тарифа по ставкам и<br>дифференциацией по<br>зонам суток)  | Единица<br>измерения | I полугодие<br>01.01.2024 г.-30.06.2024 г. |      |       |        | II полугодие<br>01.07.2024 г.-31.12.2024 г. |      |       |        |
|----------|---|----------------------|--|------|-------|--------|---|------|-------|--------|
|          |   |                      | Цена (тариф)                               |      |       |        | Цена (тариф)                                |      |       |        |
|          |   |                      | ВН   | СП-I | СП-II | III    | ВН  | СП-I | СП-II | III    |
| 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           |  |      |       | 40,610 |   |      |       | 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           |  |      |       | 48,732 |   |      |       | 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           |  |      |       | 34,112 |   |      |       | 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 | ПП    | Всего                                     | ВН | СН-I | СН-II | ПП    |
| 1     | 2   | 3                 | 4  | 6  | 7    | 8     | 9     | 10  | 12 | 13   | 14    | 15    |
| 1     | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)                                     |                   | I полугодие<br>(01.01.2024 - 30.06.2024) |    |      |       |       | II полугодие<br>(01.07.2024 - 31.12.2024) |    |      |       |       |
| 1.1   | Одноставочный тариф   | руб./кВт·ч        | х  | -  | -    | -     | 4,038 | х   | -  | -    | -     | 4,327 |
| 2     | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) |                   | -  | -  | -    | -     | -     | -   | -  | -    | -     | -     |
| 2.1   | Одноставочный тариф   | руб./кВт·ч        | х  | -  | -    | -     | 0,01  | х   | -  | -    | -     | 0,01  |

- 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<br>01.01.2024-30.06.2024  |   |  | II полугодие<br>01.07.2024-31.12.2024   |  |
| 0,512   |   |  | 1,101   |  |

ООО «Электрические сети Ивашки» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмами от 30.10.2023 № 791, от 31.10.2023 №799 представлено особое мнение к проекту постановления Службы. Представители регулируемой организации, присутствовавшие на заседании Правления Службы Галиев М.С., Стрельцова А.В., выразили замечание в части дополнительного учета в составе фактических затрат по статье «Заработная плата персонала» за 2022 год суммы затрат по

компенсации отпуска по уволенным сотрудникам в сумме 3800 тыс. руб.

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

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

### **После обсуждения**

### **РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в целях принятия постановления в соответствие с законодательством Российской Федерации:

1. Согласиться с предложением эксперта Региональной службы о принятии постановления в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 415 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивандки» потребителям с. Ивандка Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы» в предлагаемой редакции;

2. В рамках Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19, проект постановления Региональной службы «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2022 № 415 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивандки» потребителям с. Ивандка Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы» направить на согласование в ФАС России.

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

Председатель Правления



М.В. Лонатникова

Секретарь Правления



А.А. Хойч