



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

**Экспертное заключение
по результатам подготовки предложений
для утверждения тарифов на электрическую энергию АО «Южные
электрические сети Камчатки»
на 2023-2027 годы
(корректировка 2025 года - третий год долгосрочного периода регулирования)**

г. Петропавловск – Камчатский,
декабрь, 2024 год

Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба, РСТ Камчатского края) на основании заявления от 26.04.2024 № 36/1674 (с дополнениями), с учетом представленных дополнительных материалов, проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на электрическую энергию АО «Южные электрические сети камчатки» (далее – АО «ЮЭСК», Общество) на 2023-2027 годы (корректировка тарифов 2025 года) в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (далее – Регламент № 489/24), от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2025 год АО «ЮЭСК»

Оценка достоверности данных проведена в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования).

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора АО «ЮЭСК» – Мурзинцев В.Ю.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие

материалы и расчеты, представленные АО «ЮЭСК», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «ЮЭСК».

Во исполнение пункта 12 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования № 1178, АО «ЮЭСК» опубликованы на официальном сайте организации.

I. Механизм распределения затрат по видам деятельности

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

В АО «ЮЭСК» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой для целей бухгалтерского учета АО «ЮЭСК», утвержденной приказом по АО «ЮЭСК» от 30.12.2022 № 678 «А». Разделы 5.13, 5.14 Учетной политики регламентируют порядок учета доходов и расходов, отнесения на себестоимость расходов.

При этом следует отметить, что отчетность, содержащая данные раздельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» Обществом представлена письмом от 31.05.2024 № 02/2105.

II. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений

проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

В составе заявления для корректировки тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «ЮЭСК» на 2025 год материалы, предусмотренные пунктом 7 Регламента № 489/24, предоставлены.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «ЮЭСК» на 2025 год применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

III. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» *(далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям)*

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» к критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах относятся следующие:

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого та-кие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

2. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

3. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Соответствие критериям подтверждается наличием выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у АО «ЮЭСК», а также отсутствием за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения Службой понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений

показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-550-9886
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://ueskam.ru/

	2021 год	2022 год	2023 год
Применение понижающего/повышающего коэффициента	0	0,006	0

IV. Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы.

Приказом Минэнерго России от 01.11.2024 № 12@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ЮЭСК» на 2024 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЮЭСК», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 12@» утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «ЮЭСК» на 2025 год в размере 591,22 млн. рублей (с НДС), из них:

Таблица 1

Наименование показателя	Утвержденный план на 2025 год, млн. рублей
1	2
Источники финансирования инвестиционной программы всего	591,22
Собственные средства всего	591,22
Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	211,51
Электрическая энергия	211,51
производство и поставка электрической энергии	174,04
от технологического присоединения	37,47
Тепловая энергия	0,00
Амортизация основных средств	279,88
Электрическая энергия	279,88
производство и поставка электрической энергии	209,02
оказание услуг по передаче электрической энергии	59,27
реализация электрической энергии	2,81
Тепловая энергия	8,78
Возврат налога на добавленную стоимость	77,96
Прочие собственные средства всего	21,87

Анализ обоснованности использования АО «ЮЭСК» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «ЮЭСК» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, экспертом Службы установлено

следующее.

Службой осуществлен анализ отчета о реализации инвестиционной программы за 2022 год (далее – Отчет) АО «ЮЭСК», размещенном на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы).

Приказом Минэнерго России от 26.09.2022 № 4@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ЮЭСК» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЮЭСК» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 27.11.2019 № 11@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 24.11.2021 № 14@» утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «ЮЭСК» на 2022 год в размере 539,17 млн. рублей (с НДС), из них:

– прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 382,01 млн. рублей (без НДС);

– амортизация, учтенная в тарифе, в размере 119,10 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с Отчетом организации, размещенном на официальном сайте системы, фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2022 год не в полной мере соответствует плановым (утвержденным) показателям.

Фактическое выполнение инвестиционной программы по данным РСТ Камчатского края в 2022 году по финансированию составило 362,94 млн. рублей (с НДС) или 67 % предусмотренного утвержденной программой (отчет по мероприятиям прилагается), из них:

– прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 268,81 млн. рублей (без НДС) или 70% предусмотренного утвержденной программой;

– амортизация, учтенная в тарифе, в размере 94,13 млн. рублей (без НДС) или 79% предусмотренного утвержденной программой.

Величина корректировки НВВ за 2022 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества за 2022 год, определяется по формуле (9) Методических указаний по расчету тарифов №98-э, и составила (-) 138,175 млн. руб. Расчет представлен в таблице 2.

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 NP_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9)$$

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Обозначение	Значение (млн. руб.)
1	Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, которая не может принимать отрицательные значения	$NP_{i-2}^{\text{ИП}}$	501,112

№ п/п	Показатель	Обозначение	Значение (млн. руб.)
2	Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС	$ИП_{i-2}^{заяв}$	501,112
3	Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования	$ИП_{i-2}^{факт}$	362,937
4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год, в том числе:	$B_i^{коррИП}$	-138,175
4.1.	-на производство электрической энергии		-68,535
4.2.	-на передачу электрической энергии		-69,640
4.3.	-на услуги по реализации (сбыту) электрической энергии		0

Следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах», пунктом 11 Методических указаний 98-э, сумма в размере (-) 138,175 млн. руб., связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества в 2022 году, подлежит учету в составе необходимой валовой выручки Общества в 2025 году в соответствии с формулой (3) Методических указаний по расчету тарифов №98-э.

Службой проведен анализ отчета о реализации инвестиционной программы за 2023 год (далее – Отчет за 2023 год) АО «ЮЭСК», размещенном на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы).

Приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 12@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЮЭСК» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 26.09.2022 № 4@» утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «ЮЭСК» на 2023 год в размере 393,824 млн. рублей (с НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 293,941 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 99,883 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с Отчетом за 2023 год, размещенном на официальном сайте системы, фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2023 год не в полной мере соответствует плановым (утвержденным) показателям.

Фактическое выполнение инвестиционной программы по данным РСТ Камчатского края в 2023 году по финансированию составило 202,892 млн. рублей (с НДС) или 52 % предусмотренного утвержденной программой (отчет по мероприятиям прилагается), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 114,025 млн. рублей (без НДС) или 39% предусмотренного утвержденной программой;
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 88,868 млн. рублей (без НДС) или 89% предусмотренного утвержденной программой.

Величина корректировки НВВ за 2023 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества за 2023 год, определяется по формуле (9) Методических указаний по расчету тарифов №98-э, и составила (-) 190,932 млн. руб. Расчет представлен в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Показатель	Обозначение	Значение (млн. руб.)
1	Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения	$HP_{i-2}^{ИП}$	393,824
2	Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС	$ИП_{i-2}^{заяв}$	393,824
3	Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году ($i-2$) долгосрочного периода регулирования.	$ИП_{i-2}^{факт}$	202,892
4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2023 год	$B_i^{коррИП}$	-190,932
4.1.	-на производство электрической энергии		-120,684
4.2.	-на передачу электрической энергии		-70,248
4.3.	-на услуги по реализации (сбыту) электрической энергии		0

Таким образом, общая сумма в размере (-) 190,932 млн. руб., связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества в 2023 году, подлежит учету в составе необходимой валовой выручки Общества в 2025 году в соответствии с формулой (3) Методических указаний по расчету тарифов №98-э.

Общая сумма, связанная с неисполнением инвестиционной программы Общества за 2022 и 2023 годы, подлежащая учету в составе необходимой валовой выручки в 2025 году, составит (-) 329,107 млн. руб.

V. Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации.

У АО «ЮЭСК» соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности отсутствуют.

VI. Направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования

Амортизационные отчисления АО «ЮЭСК» в соответствии с пунктом 32(4) Основ ценообразования за 2023 год являются источником инвестиционной программы, утвержденной Приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 12@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЮЭСК» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 26.09.2022 № 4@».

VII. Расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с абзацами двенадцатым - пятнадцатым пункта 7, абзацами пятнадцатым - семнадцатым пункта 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3) Основ ценообразования, а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования

Величина, распределенная в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с абзацами двенадцатым - пятнадцатым пункта 7, абзацами пятнадцатым - семнадцатым пункта 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величина, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3) Основ ценообразования, а также график распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, у АО «ЮЭСК» отсутствует.

VIII. Оценка финансового состояния АО «ЮЭСК»

Показатели финансового состояния АО «ЮЭСК» в соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетности, размещенной на государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности <https://bo.nalog.ru/>, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2022 год, млн. руб.	Факт 2023 год, млн. руб.	Отклонение	
				абсолютное, тыс.руб.	относительно е, %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка	5 174 147	5 860 594	+686 447	+13,3
2.	Себестоимость продаж	(4 322 985)	(5 197 728)	-874 743	+20
3.	Валовая прибыль (убыток)	851 162	662 866	-188 296	-22
4.	Управленческие расходы	(466 060)	(520 612)	-54 552	+18

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2022 год, млн. руб.	Факт 2023 год, млн. руб.	Отклонение	
				абсолютное, тыс.руб.	относительно е, %
1	2	3	4	5	6
5.	Прочие доходы	177 104	681 994	+504 890	+285
6.	Прочие расходы	(183 833)	(64 690)	+119 203	-65
7.	Прибыль (убыток) до налогообложения	342 144	601 191	+259 047	+76
8.	Налог на прибыль	(77 877)	(135 390)	-57 513	+74
9.	Прочее	41 912	-	-41 912	0
10.	Чистая прибыль (убыток)	306 179	465 801	+159 622	+52

В целом финансовое состояние АО «ЮЭСК» оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

IX. Анализ основных технико-экономических показателей

Анализ основных технико-экономических показателей проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

Основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2022 и 2023 годы) и текущий год (2024 год) представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед. изм.	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2024 год
1	2	3	4	5	6
1	Выработка электроэнергии, всего ТЭС	млн. кВтч	130,176	130,886	132,089
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	2,669	2,387	2,493
3	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	127,507	128,499	129,596
4	Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	10,705	10,570	10,784
5	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	1,863	1,639	1,717
6	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	114,939	116,290	117,095
7	Отпуск электроэнергии по прямым договорам	млн. кВтч	114,939	116,290	117,095

Основные технико-экономические показатели на расчетный период регулирования (2025 год) принимаются в соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов» и отражены в таблице 5.2.

Таблица 5.2

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед. изм.	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год
1	2	3	4
1	Выработка электроэнергии, всего ТЭС	млн. кВтч	130,531
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	2,417
3	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	128,113
4	Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	10,619
5	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	1,804

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед. изм.	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год
1	2	3	4
6	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	115,690
7	Отпуск электроэнергии по прямым договорам	млн. кВтч	115,690

VI. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов Общества с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период на 2026 и 2027 годы, от 30.09.2024 (далее – Прогноз).

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице 6.

Таблица 6 (тыс. руб.)

№ п.п.	Наименование показателя	Утверждено РСТ			Отклонение (гр.4-гр.3)	Утверждено РСТ на 2024 год	Предложение Общества на 2025 год	Расчет РСТ на 2025 год	Отклонение (гр.8-гр.7)
		Камчатского края на 2023 год после пересмотра по Решению ФАС России	Фактическое исполнение организации за 2023 года	3					
1	2								
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ									
1.	Индексы, используемые при расчете								
1.1.	Индекс потребительских цен	1,058	1,059		1,072		1,058		
2	Расходы, включаемые в себестоимость продукции								
2.1.	Вспомогательные материалы	400 750	402 015	+1 265	418 095	426 136,6	419 746	-6 391	
2.1.1.	из них на ремонт	240 479	235 391	-5 079	254 367	266 732,5	258 279	-8 453	
2.1.2.	<i>в том числе вода на технологию</i>	6 197	5 148	-1 049	6 488	6 870,6	5 883	-988	
2.2.	Работы и услуги производственного характера	236 724	164 758	-71 966	254 584	263 527,9	264 192	+664	
2.2.1.	из них на ремонт	177 700	66 759	-110 941	192 651	200 245,1	200 820	+575	
2.3.	Топливо на технологические цели	2 198 865	2 242 865	+44 000	2 681 291	2 976 595,2	2 853 535	-123 060	
2.4.	Энергия	6 038	10 135	+4 097	6 473	12 821,2	11 581	-1 240	
2.4.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица № III.12.)	0	0	0	0	0	0	0	
2.4.2.	Энергия на хозяйственные нужды	6 038	10 135	+4 097	6 473	12 821,2	11 581	-1 240	
2.5.	Затраты на оплату труда	1 140 559	1 210 184	+69 625	1 182 284	1 203 544,5	1 204 349	+804	
2.5.1.	- по расчету	1 120 638	1 195 383	+74 745	1 162 360	1 183 369,9	1 184 162	+792	
2.5.2.	- проезд в отпуск	19 921	14 801	-5 120	19 924	20 174,5	20 187	+12	
2.6.	Отчисления на социальные нужды	297 199	340 770	+43 571	308 367	357 377,7	346 333	-11 045	
2.7.	Амортизация основных средств	99 883	139 898	+40 015	136 643	230 725,6	208 312	-22 414	
2.8.	Прочие затраты всего, в том числе:	242 035	256 137	14 102	265 879	510 960,8	259 561	-251 400	
2.8.1.	Плата за транзит по сетям сторонним организациям	52 476	51 516	-960	59 910	67 766,3	77 846	+10 080	
2.8.2.	Средства на страхование	1 489	5 733	+4 244	1 596	8 106,3	1 120	-6 986	
2.8.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	300	300	0	385	385,5	343	-43	
2.8.4.	Водный налог (ТЭС)	385	619	+234	612	685,6	686	0	
2.8.5.	<i>Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)</i>	26 736	23 507	-1 229	23 459	33 135,5	28 066	-5 070	

№ п.п.	Наименование показателя	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра по Решению ФАС России	Фактическое исполнение организации за 2023 года	Отклонение (гр.4-гр.3)	Утверждено РСТ на 2024 год	Предложение Общества на 2025 год	Расчет РСТ на 2025 год	Отклонение (гр.8-гр.7)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.8.5.1.	Налог на землю	257	249	-8	264	268,6	269	0
2.8.5.2.	Налог на пользователей автодорог	527	673	+146	700	895,4	769	-126
2.8.5.3.	Налог на имущество	25 174	23 722	-1 452	21 878	30 962,2	26 048	-4 914
2.8.5.4.	Арендная плата за землю	774	859	+85	617	1 009,3	981	-28
2.8.5.5.	Плата за провоз тяжелых грузов	4	5	+1	0	0	0	0
2.8.6.	<i>Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего</i>	160 649	172 461	+11 812	179 917	400 881,6	151 500	-249 382
	в т.ч.							
2.8.6.1.	Арендная плата офис, транспорт, нежилые помещения и пр.	4 438	4 132	-306	3 412	3 767,0	961	-2 806
2.8.6.2.	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи оборудования	31 761	34 039	+2 278	33 863	40 068,7	34 918	-5 151
2.8.6.3.	Плата за подготовку, переподготовку кадров	2 810	2 166	-644	2 880	2 906,4	2 896	-10
2.8.6.4.	Командировочные расходы	9 047	14 764	+5 717	9 273	9 357,0	9 360	-2 204
2.8.6.5.	Представительские расходы	0	482	+482				
2.8.6.6.	Расходы на рекламу	0	563	+563				
2.8.6.7.	Прочие расходы	88 455	116 316	+27 861	91 320	92 616,8	90 413	-2 204
	Выпавшие от ТП до 15 кВт и до 150 кВт	12 720	0		26 926	239 203,3		-239 203
	Иные расходы	11 419	0	-11 419	12 241	12 962,4	12 952	-10
2.9.	Итого затрат	4 618 053	4 766 762	+148 709	5 253 614	5 981 689,5	5 567 610	-414 080
3.	Неполученный по независимым причинам доход	55 815	0		1 581 102	269 972,1	198 131	-71 841
4.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	284 416	0		1 240 108	301 108,1	356 527	+55 419
5.	Расчетная прибыль	572 621	529 206	-43 415	338 864	843 433,1	471 552	-371 881
6.	Необходимая валовая выручка	4 962 072	5 295 968	+333 896	5 933 471	6 793 986,5	5 880 766	-913 221

№ п.п.	Наименование показателя	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра по Решению ФАС России	Фактическое исполнение организации за 2023 года	Отклонение (гр.4-гр.3)	Утверждено РСТ на 2024 год	Предложение Общества на 2025 год	Расчет РСТ на 2025 год	Отклонение (гр.8-гр.7)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.	Сглаживание роста (изменения) тарифов за 2023 год	-68 257	0	+68 257	74 915		0	
8	Сглаживание роста (изменения) тарифов за 2024 год		0		- 549 174	581 026,4	193 675	-387 351
9.	НВВ после сглаживания роста тарифов	4 893 816	5 295 968	+402 152	5 459 212	7 375 012,9	6 074 441	-1 300 572

АО «ЮЭСК» заявлена сумма НВВ на 2025 год в размере 7 375 012,9 тыс. руб.

Объём НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных АО «ЮЭСК», осуществляющей регулирующую деятельность, приведены ниже.

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на производство электрической энергии, поставляемой АО «ЮЭСК» на 2025 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулирующую деятельность на 2025 год

Для Общества 2025 год – третий год второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В результате эксперты Службы вносят свои предложения по размеру НВВ на электрическую энергию АО «ЮЭСК» потребителям Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно методическим указаниям по методу долгосрочной индексации НВВ, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

7.1. Корректировка НВВ АО «ЮЭСК», отнесенной на производство электрической энергии, на 2025 год

Расчет необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности) на 2025 год произведен в соответствии с пунктами 20, 21, 25 Методических указаний № 686/19.

7.1.1. Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год долгосрочного периода регулирования

Экспертом Службы произведен расчет подконтрольных расходов на 2025 год (таблица 6) в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 686/19 с применением индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 30.09.2024 на 2025 год и на плановый период 2026-2027 годов, а также с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 8, таблица 9) по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \cdot \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_j), \quad (42)$$

В соответствии с указанной формулой подконтрольные расходы определены экспертом Службы на 2025 год в размере 1 417 109 тыс. руб.

Таблица 7 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год после пересмотра по Решению ФАС России	Утверждено Камчатского края на 2024 год	Предложение Общества на 2025 год	Предложения эксперта на 2025 год	Отклонение (гр. 6 – гр. 5)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Вспомогательные материалы	302 667	308 236	309 807,7	309 808	0	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28, 31 Основ ценообразования
2.	Услуги производственного характера	110 415	112 446	113 019,8	113 020	0	
3.	Расходы на оплату труда (с проездом)	880 807	897 014	901 588,4	901 588	0	
4.	Прочие расходы из себестоимости	85 473	87 046	90 644,7	87 490	-3 155	
4.1	Арендная плата офис, транспорт, нежилые помещения и пр.	0	0	3 154,8	0	-3 155	
4.2	Плата за подготовку, переподготовку кадров	2 618	2 667	2 680,2	2 680	0	
4.3	Командировочные расходы	8 438	8 594	8 637,6	8 638	0	
4.4	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	74 416	75 786	76 172,0	76 172	0	
5.	Прибыль на социальное развитие	2 315	2 358	2 369,7	2 370	0	
6.	Прибыль на прочие цели	2 769	2 820	2 834,0	2 834	0	
6.1.	Услуги банков	2 769	2 820	2 834,0	2 834	0	
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	1 384 445	1 409 919	1 420 264,2	1 417 109	-3 155	

С учетом сформированного базового уровня операционных расходов на 2023 год, произведены расчеты операционных расходов на 2024 – 2027 годы.

Таблица 8

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Расчет РСТ Камчатского края					
			2023 год	2024 год	Предложение ЭСО на 2025 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,060	1,072	1,058	1,058	1,043	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	-	5	5	5	5	5
3.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 384 445	1 409 919	1 420 264,2	1 417 109	1 404 143	1 387 293

7.1.2. Неподконтрольные расходы

АО «ЮЭСК» неподконтрольные расходы заявлены в размере 1 086 768,9 тыс. рублей. С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний № 686/19, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Экспертом Службы неподконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 697 194 тыс. руб., в том числе разбивка по статьям представлена в таблице 9.

Отклонение от предложения АО «ЮЭСК» составляет (-) 389 575 тыс. рублей

Таблица 9

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2024 год	Предложения АО «ЮЭСК» на 2025 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Арендная плата	29 926	30 108,6	27 106	-3 003	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13, с требованиями действующего законодательства РФ
1.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	24 261	38 477,7	28 075	-10 403	
1.2.1.	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	385	385,5	343	-42	в соответствии с пунктами 18, 28 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19, а также с учетом анализа фактически сложившихся расходов в 2023 году
1.2.2.	расходы на обязательное страхование	1 516	7 062,7	1 077	-5 986	в соответствии с пунктами 18, 28 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2023 год (только обязательные платежи по страхованию – ОСАГО, ОПО),
1.2.3.	Налог на землю, арендная плата за землю	821	1 241,4	1 213	-28	в соответствии с пунктами 18, 28 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19, налог на землю - на уровне предложения Организации, арендная плата за землю на уровне фактически сложившихся расходов за 2023 год
1.2.4.	Налог на транспортные средства	635	784,8	674	-111	в соответствии с пунктами 18, 28 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19, уровне фактически сложившихся расходов за 2023 год
1.2.5.	Водный налог (ГЭС)	612	685,6	686	0	в соответствии с пунктами 18, 28 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19, на уровне предложения Организации
1.2.6.	Налог на имущество	20 292	28 317,7	24 081	-4 237	в соответствии с пунктами 18, 28 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2024 год	Предложения АО «ЮЭСК» на 2025 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.3.	Отчисления на социальные нужды	231 023	267 072,8	258 646	-8 427	2023 год и фактически сложившейся амортизации в 2023 году к прогнозируемому размеру амортизационных отчислений на 2025 год в соответствии с пунктами 18, 28 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки в размере 29% отчислений за 2023 год к определенному на 2025 год фонду оплаты труда
1.4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	79 204	128 225,6	115 769	-12 457	в соответствии с пунктом 18, 27 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»
1.5.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	143 240	577 534,34	267 599	-309 935	в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, на уровне фактически сложившихся расходов в 2023 году
	ИТОГО	507 652	1 041 419,0	697 194	-344 225	
2.	Налог на прибыль	23 603	45 349,9	0	-45 350	на уровне фактически сложившихся затрат за 2023 год, в соответствии с налоговой декларацией
3.	Итого неподконтрольных расходов	531 255	1 086 768,9	697 194	-389 575	

- ***Арендная плата***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 33 263,5 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», фактически понесенные расходы в 2023 году и утвержденные на 2024 год по данной статье затрат, расходы на 2025 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере 27 106 тыс. рублей в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), в том числе:

- Арендная плата (офис, транспорт, нежилые помещения и пр.) в размере 367 тыс. рублей;

- Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи оборудования в размере 26 739 тыс. рублей.

Отклонение от предложений организации составляет 3 003 тыс. руб.

- ***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***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 385,5 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **343 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), на уровне фактически сложившихся расходов в 2023 году, с учетом ИПЦ 2024/2023 - 108%, на 2025/2024 – 105,8%.

Отклонение от предложений организации составляет 42 тыс. руб.

- ***Средства на страхование***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 7 062,7 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК» по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **1 077 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), на уровне фактически сложившихся расходов в 2023 году, с учетом ИПЦ 2024/2023 - 108%, на 2025/2024 – 105,8%.

Затраты на ДМС отклонены в полном объеме.

Отклонение от предложений организации составляет 5 986 тыс. руб.

- ***Налог на землю, арендная плата за землю***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 1 241,4 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, расходы на 2025 год приняты экспертом

Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **1 213 тыс. рублей, в том числе:**

- налог на землю в размере 233 тыс. руб. на уровне предложения Организации, что не превышает фактического значения 2023 года с учетом ИПЦ,

- арендная плата за землю в размере 981 тыс. руб. на уровне фактически сложившихся расходов за 2023 год, с учетом ИПЦ 2024/2023 - 108%, на 2025/2024 – 105,8%.

Отклонение от предложений организации составляет 28 тыс. руб.

- ***Налог на транспортные средства***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 784,8 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **674 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), на уровне фактически сложившихся расходов за 2023 год, с учетом ИПЦ 2024/2023 - 108%, на 2025/2024 – 105,8%.

Отклонение от предложений организации составляет 111 тыс. руб.

- ***Водный налог***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 686 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере 686 тыс. рублей в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), на уровне предложений организации, что не превышает фактического значения 2023 года с учетом ИПЦ.

- ***Налог на имущество***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 28 317,7 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, в том числе расходы по налогу на имущество организаций.

В соответствии с пунктом 33(1) Основ ценообразования № 1178 в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки

устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

На территории Камчатского края принят Закон Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае», определяющий налоговые ставки, особенности определения налоговой базы в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, порядок и сроки уплаты налога, налоговые льготы и основание для использования налоговых льгот.

Экспертами Службы затраты на 2025 год по данной статье приняты в размере **24 081 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на производство электрической энергии, с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2023 год и фактически сложившейся амортизации в 2023 году к прогнозируемому размеру амортизационных отчислений на 2025 год).

Отклонение от предложений организации составляет 4 237 тыс. руб.

- ***Налог на прибыль***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 45 349,86 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, а также данных финансовой отчетности за 2023 год (отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2023 года), сумма налогов и сборов, принятая в расчёт тарифов на 2025 год, составила **0 тыс. рублей**, на уровне затрат, принятых Службой по факту 2023 года.

Отклонение от предложений организации составляет 45 349,86 тыс. руб.

- ***Отчисления на социальные нужды***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые расходы по данной статье на 2025 год составят 267 072,8 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2025 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, учитывающей дополнительные затраты на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, с учетом фактически сложившейся эффективной ставки по предприятию по итогам 2023 года в размере 29,25 %, и составили **258 646 тыс. рублей**.

Отклонение от предложений организации составляет 8 427 тыс. руб.

- ***Амортизация основных средств***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые расходы по данной статье на 2025 год составят 128 225,6 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом Службы с учетом предоставленной информации от АО «ЮЭСК» произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере **115 769 тыс. рублей**, которые являются источником финансирования инвестиционной программы Общества на 2025 год.

Отклонение от предложений организации составляет 12 457 тыс. руб.

• ***Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам (проценты по ним), включая расходы на обслуживание заемных средств***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 577 534,34 тыс. рублей.

В обоснование плановых расходов Обществом представлены следующие документы:

- Карточка счета 91.02.1 за 2023 год по статье «Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам, принимаемые для налогообложения»;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за период 2023 года, за 10 месяцев 2024 года;
- Оборотно-сальдовая ведомость по счетам 66.02, 67.02 за период 1 полугодие 2024 года;
- Соглашение от 21.09.2022 № КС-73026/0003/У-22 с ПАО ВТБ об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии для финансирования текущей операционной деятельности, инвестиционной деятельности;
- Заявление на получение кредита от 24.10.2022 № 14-08/649;
- Кредитное соглашение от 21.10.2022 № 4222-010К-КЛ с Банком ГПБ (АО) об открытии кредитной линии на финансирование текущей финансово-хозяйственной деятельности, в том числе закупка топлива и оплата расходов по его транспортировке до места назначения;
- Заявление на использование кредитной линии от 08.12.2022 № 14-08/737;
- Соглашение от 06.09.2019 № ДНВ/РК/024/19 с ПАО Росбанк об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии для финансирования текущей операционной деятельности, инвестиционной деятельности;
- Подтверждение от 20.02.2023 № ДНВ/РК/024/19/0003;
- Подтверждение от 24.08.2023 № ДНВ/РК/024/19/0004;
- Договор от 29.12.2022 № 1/1/195337 с ПАО Банк ЗЕНИТ об открытии кредитной линии (возобновляемая линия) на закупку топлива и оплата расходов по его транспортировке до места назначения;
- Распоряжение на перечисление кредита от 19.06.2023 № 14-08/315;
- Распоряжение на перечисление кредита от 21.08.2023 № 14-08/432;
- Кредитное соглашение от 30.06.2023 № 4223-011К-КЛ с Банком ГПБ (АО) об открытии кредитной линии на финансирование текущей финансово-хозяйственной деятельности, в том числе закупка топлива и оплата расходов по его транспортировке до места назначения;
- Заявление на использование кредитной линии от 25.08.2023 № 14-08/439;
- Кредитное соглашение от 20.10.2023 № 0AOD2L с АО «Альфа-банк» об открытии невозобновляемой кредитной линии в российских рублях с целью закупки топлива и оплата расходов по его транспортировке до места назначения;
- Подтверждение № 0AOD2T001 от 24.10.2023;
- Договор от 21.02.2024 № 13 с Министерством финансов Камчатского края о предоставлении АО «ЮЭСК» бюджетного кредита из краевого бюджета, цель – закупка и

доставка топлива в Камчатский край;

- Расчет процентов за пользование кредитом 2023-2025 годы;
- Расчет кассового разрыва на 2023, 2025 годы;
- Расчет эффективной ставки по коммерческим и бюджетным кредитам на 2025 год;
- Фактическое погашение основного долга и процентов за 2023-2024 годы.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, экспертом Службы затраты по указанной статье на 2025 год приняты в размере **267 599 тыс. рублей**, исходя из фактически оплаченных процентов в 2023 году, с учетом фактической ставки с 28.10.2024 года, увеличенной на 4 процентных пункта, в размере 25%, и фактически сложившейся средней ставки 2023 года, увеличенной на 4 процентных пункта, в размере 13,95% (расчет представлен в таблице 10).

Таблица 10

Срок, с которого установлена ставка	Размер ключевой ставки (% годовых)	Количество дней действия ставки, дн.	Сумма % за период	Средняя фактическая ставка за 2023 год, %	Документ, в котором сообщена ставка
1	2	3	4 = гр.2*гр.3	5= гр.4/гр.3	6
с 18 декабря 2023 г.	16	14	224		Информационное сообщение Банка России от 15.12.2023
с 30 октября 2023 г.	15	49	735		Информационное сообщение Банка России от 27.10.2023
с 18 сентября 2023 г.	13	42	546		Информационное сообщение Банка России от 15.09.2023
с 15 августа 2023 г.	12	34	408		Информационное сообщение Банка России от 15.08.2023
с 24 июля 2023 г.	8,5	22	187		Информационное сообщение Банка России от 21.07.2023
с 19 сентября 2022 г.	7,5	204	1530		Информационное сообщение Банка России от 16.09.2022
ИТОГО		365	3630	9,95%	

Целью привлечения кредитных средств является покрытие кассового разрыва в связи с необходимостью обеспечения операционной деятельности, а именно для расчетов с поставщиками топлива.

Отклонение от предложения организации составляет 309 935 тыс. руб.

7.1.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые расходы по данной статье на 2025 год составят 2 976 595,2 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19 необходимая валовая выручка на приобретение энергетических ресурсов в 2025 расчетном периоде регулирования рассчитывается по формуле (43).

В результате уровень расходов АО «ЮЭСК» на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды на 2025 год по расчету эксперта составит (таблица 11):

Таблица 11

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Предложения эксперта				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 194 865	2 681 291	2 853 535	2 976 237	3 095 287
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5 275	5 655	9 156	9 550	9 932
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.					
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	6 197	6 488	5 883	6 135	65 381
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.					
6.	ИТОГО	тыс. руб.	2 206 337	2 693 434	2 868 574	2 991 922	3 111 599

Расходы на топливо

Согласно пункту 21 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо, включаемые в необходимую валовую выручку, определяются на основе:

- 1) нормативов удельного расхода топлива с помесечной и ежегодной разбивкой на производство 1 кВт·ч электрической энергии, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- 2) цен на топливо в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования;
- 3) расчетных объемов потребления топлива с учетом структуры и динамики его использования, сложившейся за последние 3 года;
- 4) нормативов создания запасов топлива, рассчитываемых в соответствии с методикой, утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

1) Нормативы удельного расхода топлива

Удельный расход условного топлива (далее – УРУТ) АО «ЮЭСК» на 2025 год принят на уровне утвержденных значений 2024 года, ввиду отсутствия утвержденных приказом Минэнерго значений на 2025 год, с учетом анализа фактически сложившихся значений УРУТ за 2023 год и утвержденных значений УРУТ на 2024 год.

Удельный расход условного топлива за 3 предшествующих периода регулирования, текущий и плановый периоды отражены в таблице 12.

Таблица 12

Удельный расход условного топлива, г/кВтч.	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (факт)	2024 год (утв. РСТ)	Приказ Минэнерго от 26.09.2023 № 824	Расчет РСТ на 2025 год
1	2	3	4	5	6	7
ДЭС дизель	363,5	367,88	363,5	365,20	361,1	365,20
ДЭС газ	382,2	398,91	392,3	384,30	384,3	384,30
ДЭС газодизель	389,3	0	0	0	0	0

2) Плановая (расчетная) цена на топливо

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

2.1. Цены на закупку дизельного топлива на 2025 год определены экспертом Службы по итогам проведенного анализа цен на дизельное топливо на территории Камчатского края, логистики до объектов производства АО «ЮЭСК», а также с учетом информации, содержащейся в договорах, заключенных в результате проведения торгов на 2024 год. Дополнительно учтен индекс потребительских цен на производство нефтепродуктов в размере 106,0%, и индекс потребительских цен на транспортировку в размере 104,3%.

Таким образом, плановая цена по приходу на приобретение дизельного топлива принята экспертом Службы на 2025 год в размере 107 640 руб./т.н.т. (без НДС).

2.2. Цены по приходу природного газа принята в первом полугодии 2025 года в размере 11 135,04 руб. за 1000 куб. м (без НДС). Во втором полугодии 2025 года в размере 11 221,38 руб. за 1000 куб. м (без НДС), исходя из следующих параметров и калорийности газа по представленным актам поставки топлива. Расчет представлен в таблицах 13, 14.

Таблица 13

Составляющие цены газа	Основание	Расчет РСТ на 2025 год (руб. за 1000 куб.м.), без НДС	
		1 полугодие	2 полугодие
Газ	Приказ ФАС России от 28.11.2023 № 909/23 (по приказу калорийность составляет 8100 ккал/м ³)	9 366,31	9 366,31
	Расчет стоимости, исходя из калорийности газа по актам поставки (таблица 13)	$9366,31/8100*8365,5=9673,32$	$9366,31/8100*8365,5=9673,32$
	Принятая в расчет цена газа	9 673,32	9 673,32
Транспортировка	Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 828/22	965,50	1 033,09
Спец надбавка	Постановление РСТ Камчатского края № 182-Н от 13.11.2024	317,23	335,98
Снабженческо-сбытовые услуги	Приказ ФАС России от 31.10.2022 № 775/22	178,99	178,99
Итого		11 135,04	11 221,38

Таблица 14 - Калорийность газа по актам поставки топлива за 2023 год (ккал/м³)

Янв 23	Фев 23	Март 23	Апр 23	Май 23	Июнь 23	Июль 23	Авг 23	Сент 23	Окт 23	Нояб 23	Дек 23	Среднее значение
8202	8352	8386	8367	8364	8379	8383	8412	8393	8376	8372	8400	8365,5

3) Расчетные объемы потребления топлива с учетом структуры и динамики его использования, сложившейся за последние 3 года.

Объем дизельного топлива на выработку электрической энергии на 2025 год принят экспертом в размере 27,674 тыс. т.н.т., исходя из плановых показателей по отпуску электрической энергии с шин и принятого в расчет удельного расхода условного топлива, с учетом коэффициента перевода натурального топлива в условное для дизельного топлива в размере 1,45:

$$27,674 \text{ тыс. т.н.т.} = 109,878 \text{ млн.кВтч} * 365,2 \text{ г/кВтч} / 1000 / 1,45$$

Коэффициент перевода натурального топлива в условное для дизельного топлива (K=1,45) принят согласно приложения 2 к Указаниям по заполнению формы федерального статистического наблюдения № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов», утвержденных приказом Росстата от 22.11.2023 №591 (K = 1,45), что соответствует соотношению теплоты сгорания дизельного топлива в размере 42,7 МДж/кг к теплотворной способности 1 кг каменного угля 29,3 МДж/кг.

Объем природного газа на выработку электрической энергии на 2025 год принят экспертом в размере 3,713 тыс. т.н.т., исходя из плановых показателей по отпуску электрической энергии с шин и принятого в расчет удельного расхода условного топлива, с учетом коэффициента перевода натурального топлива в условное для природного газа в размере 1,127:

$$3,713 \text{ тыс. т.н.т.} = 10,889 \text{ млн.кВтч} * 384,3 \text{ г/кВтч} / 1000 / 1,127$$

Выработка электрической энергии и расход электрической энергии, используемые на собственные нужды при производстве электрической энергии АО «ЮЭСК» на 2025 год приняты в соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов, утвержденного приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов» (таблица 15):

Таблица 15

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед.изм.	План 2025 года
1	2	3	4
1	Выработка электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	130,531
	в том числе:		
	ТЭС	млн. кВтч	123,057
	ГЭС	млн. кВтч	5,771
	ВЭС	млн. кВтч	1,702
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	2,417

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед.изм.	План 2025 года
	в том числе:		
	ТЭС	млн. кВтч	2,290
	то же в %	%	1,86
	ГЭС	млн. кВтч	0,041
	то же в %	%	0,71
	ВЭС	млн. кВтч	0,086
	то же в %	%	5,08
4	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	128,113
	в том числе:		
	на генераторном напряжении	млн. кВтч	7,980

Объемы потребления топлива с учетом структуры и динамики его использования, сложившейся за последние 3 года, представлены в таблице 16.

Таблица 16

год	Выработка, млн.кВтч	Собственные нужды, млн.кВтч	Отпуск с шин, млн.кВтч	УРУТ, г/кВтч.	Расход условного топлива, тыс.тут	Переводной коэф.	Расход нат.топлива, тыс. т.н.т.
2023 (факт по оценке РСТ)	129,538	2,406	127,133				
<i>Дизельное топливо</i>				365,20	40,590	1,450	27,864
<i>Газ</i>				384,30	3,132	1,129	2,677
2024 (план)	132,089	2,493	129,596				
<i>Дизельное топливо</i>				365,20	42,551	1,450	28,718
<i>Газ</i>				384,30	4,434	1,129	2,835
2025 (план)	130,531	2,417	128,113				
<i>Дизельное топливо</i>				365,20	40,128	1,450	27,674
<i>Газ</i>				384,30	4,185	1,127	3,713

4) Нормативы создания запасов топлива

Неснижаемый нормативный запас топлива на 2025 год утвержден приказом АО «ЮЭСК» от 13.11.2024 № 534А, в соответствии с требованиями Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 27.11.2020 № 1062.

Нормативный эксплуатационный запас топлива на 2025 год определен экспертом Службы в соответствии с показателями, утвержденными приказом Минэнерго России от 09.11.2023 № 1021, с учетом представленной Обществом пояснительной записки.

Таким образом, общий нормативный запас топлива на 01.01.2025, по оценке эксперта Службы, составит 17,957 тыс.т.н.т..

Таким образом, с учетом всех обозначенных параметров по формированию затрат цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива по приходу на 2025 год определена в размере 107 640 руб./т.н.т. (без НДС), исходя из принятой экспертом цены на приобретение и доставку дизельного топлива. Цена на приобретение 1 куб.м. газа по приходу на 2025 год определена в размере 11 180 руб./куб.м. (без НДС), исходя из обозначенных параметров по

приобретению и доставке топлива.

С учетом переходящих остатков, которые сформированы на 01.01.2025, цена 1 тонны дизельного топлива в 2025 году по расходу составит 101 612 руб./т.н.т. (без НДС), цена на приобретение 1 куб.м. газа по расходу составит 11 180 руб./куб.м. (без НДС).

Общий объем затрат на топливо для производства электрической энергии на 2025 год включен в расчет НВВ в размере **2 853 535 тыс. руб.** (расчет в формате таблиц П9, П10, П11 прилагается), в том числе:

- дизельное топливо в размере 2 812 023 тыс. руб. (без НДС),
- природный газ в размере 41 512 тыс. руб. (без НДС).

- Расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды, холодную воду

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые расходы в 2025 году составят 17 007,2 тыс. рублей.

Экспертом при определении плановых затрат по данной статье были проанализированы фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год, ожидаемые в 2024 году и планируемые на 2025 год по данной статье затрат. В результате в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2025 год расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды в размере 9 156 тыс. руб. и холодную воду в размере 5 883 тыс. руб., на уровне фактических значений по данным статьям с учетом ИПЦ 2024/2023 - 108%, на 2025/2024 – 105,8%.

7.1.4. Корректировка НВВ в отношении деятельности АО «ЮЭСК» по производству электрической энергии (мощности) за 2023 год

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ АО «ЮЭСК» за 2023 год в соответствии с пунктом 29 Методических указаний 686/19.

Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за 2023 расчетный период регулирования рассчитаны экспертом Службы в соответствии с формулой (45) Методических указаний № 686/19 в размере (-) **37 798 тыс. рублей.**

Корректировка подконтрольных (операционных) расходов

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний № 686/19 корректировка операционных расходов не определяется для случаев, когда (j-2)-й расчетный период регулирования является первым годом долгосрочного периода регулирования. Так как 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования для АО «ЮЭСК» (2023-2027), у Службы отсутствуют основания в расчете корректировки операционных расходов по факту 2023 года.

Корректировка неподконтрольных расходов с учетом фактических значений 2023 года

Корректировка неподконтрольных расходов рассчитывается по формуле (48) Методических указаний № 686/19 и составляет **61 329** тыс. руб. (таблица 17):

$$\Delta \text{НР}_{j-2} = \text{НР}_{j-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{j-2}, \quad (48)$$

Таблица 17

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Фактические неподконтрольные расходы за год (j-2), признанные экономически обоснованными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тыс. руб.	$\text{НР}_{j-2}^{\text{факт}}$	519 557	+61 329
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год (j-2), тыс. руб.	НР_{j-2}	458 227	

Фактические значения неподконтрольных расходов по оценке эксперта Службы за 2023 год отражены в таблице 18.

Таблица 18

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Факт за 2023 год по данным ЭСО	Оценка факта 2023 года по данным эксперта	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Арендная плата	32 062	28 836,7	25 470,3	-3 366,4	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, пунктом 26 Методических указаний 686/19
2	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	300	300,5	300,5	0	
3	Расходы на обязательное страхование	1 414	4 994,9	942,8	-4 052,1	
4	Налог на землю, арендная плата за землю	993	1 073,6	1 073,6	0	
5	Налог на транспортные средства	450	589,7	589,7	0	
6	Водный налог (ГЭС)	385	618,6	618,6	0	
7	Налог на имущество	24 778	21 695,6	21 695,6	0	
8	Иные расходы	0	4,4	4,4	0	
9	Отчисления на социальные нужды	226 849	279 349,2	238 510,6	-40 838,6	
10	Амортизация основных средств	65 138	82 546,1	81 081,7	-1 464,4	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
11	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	58 832	149 268,8	149 268,8	0	
12	Налог на прибыль	47 027	54 214,4	0	-54 214,4	в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, пунктом 26

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Факт за 2023 год по данным ЭСО	Оценка факта 2023 года по данным эксперта	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						Методических указаний 686/19
13	ИТОГО	458 227	623 492,5	519 556,6	-103 935,9	

С учетом анализа представленных материалов экспертом Службы приняты неподконтрольные расходы за 2023 год в размере **519 556,6 тыс. руб.**, включая следующие расходы:

- Арендная плата

Обществом заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 28 836,7 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу Обществом, экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **25 470,3 тыс. руб.**, что не превышает объем установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования.

Отклонено 3 366,4 тыс. руб.

- 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

Обществом заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 300,5 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **300,5 тыс. руб.** на уровне предложения Общества.

- Расходы на обязательное страхование

Обществом заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 4 994,9 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **943 тыс. руб.**, исходя из представленных договоров и первичных документов по обязательному страхованию гражданской ответственности владельцев транспортных средств, по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта, по обязательному страхованию ответственности при строительно-монтажных работах, с учетом распределения по видам деятельности.

Отклонено 4 052,1 тыс. руб.

- Налог на землю, арендная плата за землю

Обществом заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 1 073,6 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **1 073,6 тыс. руб.**, в том числе расходы по налогу на землю в сумме 215 тыс.

руб., и расходы по арендной плате за землю в сумме 858 тыс. руб., на уровне предложения Общества, с учетом распределения по видам деятельности.

- Налог на транспортные средства

Обществом заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 589,7 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **589,7 тыс. руб.** на уровне предложения Общества, с учетом распределения по видам деятельности.

- Водный налог

Обществом заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 618,6 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **618,6 тыс. руб.** на уровне предложения Общества, с учетом распределения по видам деятельности.

- Налог на имущество

Обществом заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 21 695,6 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **21 695,6 тыс. руб.** на уровне предложения Общества, исходя из представленной налоговой декларации по налогу на имущество за 2023 год, с учетом распределения по видам деятельности.

- Иные расходы (плата за провоз тяжеловесных грузов)

Обществом заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 4,4 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **4,4 тыс. руб.** на уровне предложения Общества, с учетом распределения по видам деятельности.

- Отчисления на социальные нужды

Обществом заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 279 349,2 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **238 510,6 тыс. руб.**, исходя из представленных отчетных форм по расчету страховых взносов за 2023 год, карточки счета, с учетом распределения по видам деятельности.

Отклонено 40 838,6 тыс. руб.

- Амортизация основных средств

Обществом заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 82,546,1 тыс. руб.

Для обоснования данной статьи специалистами АО «ЮЭСК» представлены следующие документы:

- ведомость амортизации за 2023 год,

- инвентарные карточки по форме ОС-6,

- карточка счета по статье «Амортизация основных средств» за 2023 год,

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, сумма амортизации основных

средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом Службы с учетом предоставленной информации от АО «ЮЭСК» произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье предлагается принять фактические расходы за 2023 год в размере **81 081,7 тыс. руб.**

Отклонено 1 464,4 тыс. руб.

- Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним

Обществом заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 149 268,75 тыс. руб.

В обоснование фактических расходов Обществом представлены следующие документы:

- Карточка счета 91.02.1 за 2023 год по статье «Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам, принимаемые для налогообложения»;

- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за период 2023 года, за 10 месяцев 2024 года;

- Оборотно-сальдовая ведомость по счетам 66.02, 67.02 за период 1 полугодие 2024 года;

- Соглашение от 21.09.2022 № КС-73026/0003/У-22 с ПАО ВТБ об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии для финансирования текущей операционной деятельности, инвестиционной деятельности;

- Заявление на получение кредита от 24.10.2022 № 14-08/649;

- Кредитное соглашение от 21.10.2022 № 4222-010К-КЛ с Банком ГПБ (АО) об открытии кредитной линии на финансирование текущей финансово-хозяйственной деятельности, в том числе закупка топлива и оплата расходов по его транспортировке до места назначения;

- Заявление на использование кредитной линии от 08.12.2022 № 14-08/737;

- Соглашение от 06.09.2019 № ДНВ/РК/024/19 с ПАО Росбанк об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии для финансирования текущей операционной деятельности, инвестиционной деятельности;

- Подтверждение от 20.02.2023 № ДНВ/РК/024/19/0003;

- Подтверждение от 24.08.2023 № ДНВ/РК/024/19/0004;

- Договор от 29.12.2022 № 1/1/195337 с ПАО Банк ЗЕНИТ об открытии кредитной линии (возобновляемая линия) на закупку топлива и оплата расходов по его транспортировке до места назначения;

- Распоряжение на перечисление кредита от 19.06.2023 № 14-08/315;

- Распоряжение на перечисление кредита от 21.08.2023 № 14-08/432;

- Кредитное соглашение от 30.06.2023 № 4223-011К-КЛ с Банком ГПБ (АО) об открытии кредитной линии на финансирование текущей финансово-хозяйственной

деятельности, в том числе закупка топлива и оплата расходов по его транспортировке до места назначения;

- Заявление на использование кредитной линии от 25.08.2023 № 14-08/439;
- Кредитное соглашение от 20.10.2023 № 0AOD2L с АО «Альфа-банк» об открытии невозобновляемой кредитной линии в российских рублях с целью закупки топлива и оплата расходов по его транспортировке до места назначения;
- Подтверждение № 0AOD2T001 от 24.10.2023;
- Договор от 21.02.2024 № 13 с Министерством финансов Камчатского края о предоставлении АО «ЮЭСК» бюджетного кредита из краевого бюджета, цель – закупка и доставка топлива в Камчатский край;
- Расчет процентов за пользование кредитом 2023-2025 годы;
- Расчет кассового разрыва на 2023, 2025 годы;
- Расчет эффективной ставки по коммерческим и бюджетным кредитам на 2025 год;
- Фактическое погашение основного долга и процентов за 2023-2024 годы.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, экспертом Службы затраты по указанной статье за 2023 год приняты в размере **149 268,75 тыс. рублей**, на уровне предложения Общества, что не превышает величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Целью привлечения кредитных средств является покрытие кассового разрыва в связи с необходимостью обеспечения операционной деятельности, а именно для расчетов с поставщиками топлива.

- Налог на прибыль

Обществом заявлены фактические расходы за 2023 год в размере 54 214,36 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **0 тыс. руб.**, исходя из налоговой декларации по налогу на прибыль за 2023 год, а также показателей раздельного учета доходов и расходов за 2023 год, представленных в Службы письмом от 31.05.2024 № 02/2105.

Отклонено 54 214,36 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды рассчитывается по формуле (49) Методических указаний № 686/19 и составляет (+) 49 689 тыс. руб. (таблица 19):

$$\Delta PЭ_{j-2} = PЭ_{j-2}^{\text{факт}} - PЭ_{j-2}, \quad (49)$$

Таблица 19

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в (j-2)-м году, определяемые по формуле (43), исходя из фактического объема отпуска электрической энергии с шин электростанции в расчетном периоде регулирования и фактических цен на топливо, тыс. руб.	$PЭ_{j-2}^{\text{факт}}$	2 256 026	+49 689

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию в (j-2)-м году, тыс. руб.	РЭ _{j-2}	2 206 337	

Фактические расходы на приобретение топлива

Фактические расходы на приобретение топлива в 2023 году определены, исходя из фактического объема отпуска электрической энергии с шин, удельного расхода условного топлива, фактических цен на закупку дизельного топлива.

Удельный расход условного топлива АО «ЮЭСК» по факту 2023 года приняты экспертом Службы на уровне утвержденного показателя 2023 года в следующих размерах (таблица 20):

Таблица 20

№ п/п	Акционерное общество «ЮЭСК»	Удельный расход топлива при производстве электрической энергии	
		Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год (в соответствии с приказом Минэнерго России от 27.12.2021 № 1481), г/кВт*ч	Факт 2023 года, г/кВт*ч
1	2	3	4
1.	ДЭС дизель	365,20	363,5
2.	ДЭС газ	384,30	392,3

Коэффициент перевода натурального топлива в условное для дизельного топлива $K = 1,45$, газа $K = 1,19$. Объем топлива на выработку электрической энергии по факту 2023 года принят в размере 27,864 тыс. тнт, газа 2,677 тыс. куб. м.

Цены на закупку дизельного топлива по факту 2023 года определены экспертом Службы по итогам проведенного анализа данных бухгалтерского учета, а также информации, содержащейся в договорах, заключенных в результате проведения торгов на 2023 год.

Фактические цены на приобретение 1 тонны дизельного топлива и цену на закупку газа по факту 2023 года по приходу сложились в следующих размерах (таблица 21):

Таблица 21

№ п/п	АО «ЮЭСК»	Цена на приобретение топлива в 2023 году по приходу (расчет РСТ Камчатского края), руб/тнт, руб/куб.м (без НДС)
1	2	3
1.	ДЭС дизель	85 653,3
2.	ДЭС газ	10 213,4

С учетом переходящих остатков, которые сформированы на 01.01.2023, цена 1 тонны дизельного топлива в 2023 году по расходу составит 79 512 руб./тнт., по природному газу 10 213 руб/куб.м

Объем затрат на топливо для производства электрической энергии по факту 2023 года по оценке эксперта составит 2 242 865 тыс. руб.

Фактические расходы на энергию для хозяйственных нужд

Обществом заявлены фактические расходы для хозяйственных нужд за 2023 год в размере 8 013,0 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **8 013,0 тыс. руб.**, на уровне предложения Общества.

Фактические расходы на приобретение воды на технологию.

Обществом заявлены фактические расходы для хозяйственных нужд за 2023 год в размере 5 148,2 тыс. руб.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **5 148,2 тыс. руб.**, на уровне предложения Общества.

Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности)

Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяется исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на 2023 год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов. Расчет представлен в таблице 22.

Таблица 22

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Величина необходимой валовой выручки, определяемая исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), тыс. руб.	Выр факт	3 962 473	-42 548
Величина необходимой валовой выручки, установленная на (j-2)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, тыс. руб.:	Выр утв	4 005 021	

В результате проведенных расчетов корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) АО «ЮЭСК») за 2023 год представлена в таблице 23.

Таблица 23

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов	0
2. Корректировка неподконтрольных расходов	+61 329
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	+49 689
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	-42 548
5. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2023 год (таблица 3 настоящего)	-120 684

Показатель	Значение, тыс. руб.
экспертного заключения)	
6. Величина неисполнения ИПР за 2022 год, не учитываемая в тарифах на 2024 год в рамках пункта 32 Основ ценообразования, и подлежащая учету в тарифах на 2025 год (таблица 2 настоящего экспертного заключения)	-68 535
Итого	
ИПЦ 2023 года, %, в отношении пункта 6 настоящей таблицы	105,90
ИПЦ 2024 года, %	108,00
ИПЦ 2025 года, %	105,80
Всего корректировка НВВ	-37 798

7.1.5. Расчет НВВ методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 24

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Утверждено РСТ на 2024 год	Предложение Общества на 2025 год	Предложения эксперта на 2025 год
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1 303 223	1 409 919	1 420 264	1 417 109
2.	Неподконтрольные расходы	644 021	531 255	1 086 769	697 194
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	2 206 337	2 693 434	2 993 602	2 862 691
4.	Прибыль на капитальные вложения		99 417	174 044	174 044
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	46 800	166 162	-7 700	-37 798
6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-195 361			
7.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)		1 383 541		
8.	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 005 021	6 283 727	5 666 979	5 113 241
9.	Соблюдение п. 11(1) Основ ценообразования		-400 000		
10.	Сглаживание роста тарифов		87 070	381 026	193 675
11.	Сглаживание роста тарифов в 2024 году		-1 543 446		
12.	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 005 021	4 427 351	6 048 005	5 306 916
13.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	128,50	129,596	130,862	128,113
14.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч., в том числе:	31,168	34,163	46,217	41,424

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии АО «ЮЭСК» на 2025 год составит 5 306 916 тыс. рублей.

Среднегодовой тариф – 41,424 руб.

7.2. Расчет необходимой валовой выручки АО «ЮЭСК», отнесенной на услуги по передаче электрической энергии, на 2025 год

Согласно Методических указаний по расчету тарифов № 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный

период регулирования.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования HBB_i^{cod} определяется по формуле (2) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

7.2.1. Расчет подконтрольных (операционных) расходов долгосрочного периода регулирования на 2025 год

Экспертом Службы произведен расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год путем индексации базового уровня операционных (подконтрольных) расходов на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ, коэффициента эластичности, индекс изменения количества активов и индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с формулами (9.3), (9.4), (9.5) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э, в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 25, 26).

Таблица 25 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2023 год	Утверждено Службой на 2024 год	Предложение Общества на 2025 год	Предложение эксперта на 2025 год	Отклонение, тыс. руб. (гр. 6 – гр. 5)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Вспомогательные материалы	91 263	102 703	108 750,8	109 231	+480	в соответствии с пунктом 11, 12 Методических указаний 98-э, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования (превышение расчета РСТ над предложением Общества связано с некорректным расчетом организации)
2.	Услуги производственного характера	126 225	142 047	150 412,1	151 077	+664	
3.	Расходы на оплату труда (с проездом)	140 139	157 705	166 992,6	167 730	+738	
4.	Прочие расходы из себестоимости	9 770	10 995	11 642,5	11 694	+51	
4.1.	Арендная плата офис, транспорт, нежилые помещения и пр.						
4.2.	Плата за подготовку, переподготовку кадров	160	180	191,0	192	+1	
4.3.	Командировочные расходы	517	581	615,5	618	+3	
4.4.	прочие расходы	9 093	10 233	10 835,9	10 884	+48	
5.	Прибыль на социальное развитие	369	386	439,6	442	+2	
6.	Расходы их прибыли	193	202	229,5	231	+1	
6.1.	Услуги банков	193	202	229,5	231	+1	
	ИТОГО уровень операционных расходов	367 959	414 037	438 467,1	440 404	+1 937	

Таблица 26

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования					
		2023 год	2024 год	Предложено ЭСО на 2025 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	106,0	107,2	105,8	105,8	104,3	104,0
2	Индекс эффективности операционных расходов		1	1	1	1	1
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	6 161	6 657	6 754	6 727	6 727	6 727
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов, %		8,05	1,46	1,05	0	0
6	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	367 959	414 037	438 467,1	440 404	454 748	468 209

7.2.2. Расчет неподконтрольных расходов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов № 98-э, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Таблица 27 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Утверждено РСТ на 2024 год	Предложено ЭСО на 2025 год	Предложение эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.6-гр.5)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)	52 477	59 910	67 766,3	77 846	+10 080	в соответствии с пунктами 22 и 29 Основ ценообразования, с пунктом 11 Методических указаний 98-э, на уровне прогнозируемого объема транзита электроэнергии по сетям других сетевых организаций на 2025 год
1.2.	Арендная плата	3 970	7 277	9 960,1	8 180	-1 780	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13, с требованиями действующего законодательства РФ, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2023 год

№ п/п	Наименование расхода	Утвержден о РСТ на 2023 год	Утвержде но РСТ на 2024 год	Предложен ие ЭСО на 2025 год	Предложен ия эксперта на 2025 год	Отклонен ие (гр.6- гр.5)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8
1.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	12 040	13 871	16 428,3	14 924	-1 505	
1.3.1.	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	67	0	0	0	0	в соответствии с пунктами 18 и 28 Основ ценообразования, с пунктом 11 Методических указаний 98-э, на уровне фактических расходов за 2023 год
1.3.2.	расходы на обязательное страхование	62	67	861,8	39	-823	в соответствии с пунктами 18 и 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э, только обязательные платежи по страхованию (ОСАГО, ОПО)
1.3.3.	Налог на землю, арендная плата за землю	38	58	33,0	33	0	в соответствии с пунктами 18 и 28 Основ ценообразования, с пунктом 11 Методических указаний 98-э, на уровне предложения Общества
1.3.4.	Налог на транспортные средства	65	44	85,6	73	-12	
1.3.5.	Налог на имущество	321	1 461	2 485,4	1 827	-659	в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
1.3.6.	Плата за провоз тяжеловесных грузов	1	0	0	0	0	
1.3.7.	Иные расходы	11 419	12 241	12 962,41	12 952	-11	в соответствии с пунктами 18 и 28 Основ ценообразования, с пунктом 11 Методических указаний 98-э, на уровне утвержденного значения на 2024 год с учетом ИПЦ
1.4.	Отчисления на социальные нужды	36 156	40 687	49 546,0	48 195	-1 351	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой по предприятию
1.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	32 914	54 479	100 999,3	91 188	-9 811	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»

№ п/п	Наименование расхода	Утвержден о РСТ на 2023 год	Утверждено РСТ на 2024 год	Предложено ЭСО на 2025 год	Предложено эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.6-гр.5)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8
1.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	103 494	0	0	0	0	
1.7.	Выпадающие от ТП до 15 кВт и до 150 кВт	12 720	26 926	0	0	0	
1.8.	Капитальные вложения из прибыли (в рамках ИПР)	92 247	0	0	0	0	
	ИТОГО	346 016	203 151	244 700,0	240 332	-4 368	
2.	Налог на прибыль	23 154	5 126	167,3	0	-167,3	В соответствии с пунктом 20 основ ценообразования, исходя из фактических принятых значений 2023 года
3.	Итого неподконтрольных расходов	369 170	208 277	244 867,3	240 332	-4 535	

• **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (энергия для производственно-хозяйственных нужд)**

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 67 766,3 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять расходы по данной статье в сумме **77 846** тыс. руб., в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифа № 98-э, на уровне прогнозируемого объема транзита электрической энергии по сетям сетевой организации филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, утвержденных постановлением Службы от 17.05.2024 № 83-Н «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2023 – 2025 годы» (в редакции от 10.12.2024 № 237-Н). Расчет представлен в таблице 28.

Таблица 28

Период	Объем транзита по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго», млн кВтч	Утвержденный тариф на услуги по передаче эл.энергии на 2025 год, руб/кВтч	Сумма, тыс. руб.
1 полугодие 2025 года	3,870	10,309	39 891
2 полугодие 2025 года	3,320	11,432	37 955
2025 год			77 846

• **Арендная плата**

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 9 960,1 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», фактически понесенные расходы в 2023 году и утвержденные на 2024 год по

данной статье затрат, расходы на 2025 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере 8 180 тыс. рублей в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

Отклонение от предложений организации составляет (-) 1 780 тыс. руб.

- ***Средства на страхование***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 861,8 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **39 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), на уровне фактических расходов по данной статье за 2023 год с учетом ИПЦ 2024/2023 - 108%, на 2025/2024 – 105,8%.

Отклонение от предложений организации составляет (-) 823 тыс. руб.

- ***Налог на землю, арендная плата за землю***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 33,0 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **33 тыс. рублей** на уровне предложения организации, что не превышает фактического значения 2023 года с учетом ИПЦ.

- ***Налог на транспортные средства***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 85,6 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **73 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), на уровне фактических расходов по данной статье за 2023 год с учетом ИПЦ 2024/2023 - 108%, на 2025/2024 – 105,8%.

Отклонение от предложений организации составляет (-) 13 тыс. руб.

- ***Налог на имущество***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 2 485,4 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая

расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, в том числе расходы по налогу на имущество организаций.

В соответствии с пунктом 33(1) Основ ценообразования № 1178 в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

На территории Камчатского края принят Закон Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае», определяющий налоговые ставки, особенности определения налоговой базы в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, порядок и сроки уплаты налога, налоговые льготы и основание для использования налоговых льгот.

Экспертом Службы затраты на 2025 год по данной статье приняты в размере **1 827 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования № 1178, пунктом 11 Методических указаний № 98-э, с учетом изменений в статью 381 Налогового кодекса Российской Федерации.

Отклонение от предложений организации составляет (-) 658 тыс. руб.

- ***Иные расходы***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 12 962,4 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **12 952 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), на уровне утвержденного значения на 2024 год с учетом ИПЦ на 2025/2024 – 105,8%.

Отклонение от предложений организации составляет (-) 10 тыс. руб.

- ***Отчисления на социальные нужды***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые расходы по данной статье на 2025 год составят 49 546 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2025 год приняты в расчет тарифов в размере **48 195 тыс. рублей**, с учетом откорректированного Службой размера фонда платы труда и фактически сложившейся эффективной ставки по предприятию по итогам 2023 года в размере 29,25%, учитывающей дополнительные затраты на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда.

Отклонение от предложений организации составляет (-) 1 351 тыс. руб.

- ***Амортизация основных средств***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые расходы по данной статье на 2025 год составят 100 999,3 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом Службы с учетом предоставленной информации от АО «ЮЭСК» произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере **91 188 тыс. руб.**, на уровне складывающейся амортизации в 2024 году с учетом вводов основных средств до конца 2024 года.

Отклонение от предложений организации составляет (-) 9 811 тыс. руб.

- **Налог на прибыль**

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 167,3 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», а также данных финансовой отчетности за 2023 год (отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2023 года), сумма налога на прибыль, принятая в расчёт тарифов на 2025 год, составит **0 тыс. рублей**, на уровне затрат, принятых Службой по факту 2023 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования.

Отклонение от предложений организации составляет (-) 167,3 тыс. руб.

7.2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды

Таблица 29 (тыс. руб.)

№ п/п	Параметры расчета расходов	Предложения эксперта					
		2023 год	2024 год	Предложение ЭСО на 2025 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	4	5	6	7	8	9
1.	Расходы на топливо						
2.	Расходы на электрическую энергию	623	668	2 449,9	2 213	2 308	2 400
3.	Расходы на тепловую энергию						
4.	Расходы на холодную воду						
5.	Расходы на теплоноситель						
6.	ИТОГО	623	668	2 449,9	2 213	2 308	2 400

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2025 году расходы по данной статье составят 2 449,9 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», фактически понесенные расходы в 2023 году, утвержденные на 2024 год и планируемые на 2025 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2025 год приняты экспертом Службы в размере **2 213 тыс. рублей**, на уровне фактических расходов по данной статье за 2023 год с учетом ИПЦ 2024/2023 - 108%, на 2025/2024 – 105,8%.

Отклонение от предложения организации составляет (-) 237 тыс. руб.

7.2.4. *Корректировка необходимой валовой выручки АО «ЮЭСК» за 2023 год на услуги по передаче электрической энергии*

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний по расчету тарифов № 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов. Корректировка необходимой валовой выручки определяется в соответствии с формулами (3), (4) Методических указаний по расчету тарифов №98-э:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}} \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{сод}} + ПО_i \quad (4)$$

7.2.4.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов № 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов. Так как 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования для АО «ЮЭСК» (2023-2027), у Службы отсутствуют основания в расчете корректировки подконтрольных расходов по факту 2023 года.

7.2.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле (7) Методических указаний по расчету тарифов №98-э в размере (-) **130 803 тыс. руб.** и рассчитана по формуле:

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{\text{расх.факт}} - НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

Таблица 30

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2023 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$	146 121	- 130 803
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2023 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$	276 923	

Фактические значения неподконтрольных расходов по оценке эксперта Службы за 2023 год отражены в таблице 31.

Таблица 31

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Факт 2023 года по данным Общества	Оценка факта 2023 года по данным эксперта	Отклонение (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)	52 477	51 515,8	51 516	-961	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
1.2.	Арендная плата	3 970	8 702,1	7 686	+3 716	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
1.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	12 040	2 609,6	2 034	-10 006	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
1.3.1.	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	67	0	0	-67	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
1.3.2.	расходы на обязательное страхование	62	609,5	34	-28	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
1.3.3.	Налог на землю, арендная плата за землю	38	30,56	31	-7	
1.3.4.	Налог на транспортные средства	65	64,32	64	-1	
1.3.5.	Налог на имущество	321	1 904,22	1 904	+1 583	
1.3.6.	Плата за провоз тяжелых грузов	1	0,98	1	0	
1.3.7.	Иные расходы	11 419	0	0	-11 419	
1.4.	Отчисления на социальные нужды	36 156	34 336,5	29 317	-6 839	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э

№ п/п	Наименование расхода	Утвержде но РСТ на 2023 год	Факт 2023 года по данным Общества	Оценка факта 2023 года по данным эксперта	Отклоне ние (гр.5- гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						указаний 98-э
1.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	32 914	55 901,3	55 568	+22 654	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)
1.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	103 494	0	0	-103 494	
1.7.	Выпадающие от ТП до 15 кВт и до 150 кВт	12 720	0	0	-12 720	0
	ИТОГО	253 770	153 065	146 121	-107 649	
2.	Налог на прибыль	23 154	33 701,96	0	-23 154	
3.	Итого неподконтрольных расходов	276 923	186 767,2	146 121	-130 803	

С учетом анализа представленных материалов экспертом Службы приняты неподконтрольные расходы за 2023 год в размере **146 121 тыс. руб.**, включая следующие расходы:

- ***Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» фактические расходы за 2023 год составили 51 515,8 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме 51 515,8 тыс. руб. на уровне предложения Общества, исходя из представленного договора на оказание услуг по транзиту электрической энергии, первичных документов и карточки счета, а также по взаиморасчетам с филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго», исходя из фактического объема транзита

электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» и тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, утвержденных постановлением Службы от 17.05.2024 №83-Н «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2023 – 2025 годы». Расчет представлен в таблице 32.

Таблица 32

Период	Фактический объем транзита по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго», млн кВтч	Утверждённый тариф на услуги по передаче эл.энергии на 2023 год, руб/кВтч	Сумма, тыс. руб.
2023 год	7,272	7,084	51 515,8

- ***Арендная плата***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» фактические расходы за 2023 год составили 8 702,1 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу Обществом, экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **7 686 тыс. руб.**, что не превышает объем установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования, в доле на передачу электрической энергии.

- ***Расходы на обязательное страхование***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» фактические расходы за 2023 год составили 609,5 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **34 тыс. руб.**, исходя из представленных договоров и первичных документов по обязательному страхованию гражданской ответственности владельцев транспортных средств, по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта, по обязательному страхованию ответственности при строительно-монтажных работах, в доле на передачу электрической энергии.

Расходы по ДМС в сумме 576 тыс. руб. отклонены в полном объеме.

- ***Налог на землю, арендная плата за землю***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» фактические расходы за 2023 год составили 30,6 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **30,6 тыс. руб.**, в том числе расходы по налогу на землю в сумме 30,2 тыс. руб., и расходы по арендной плате за землю в сумме 0,4 тыс. руб., на уровне предложения Общества, в доле на передачу электрической энергии.

- ***Налог на транспортные средства***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» фактические расходы за 2023 год составили 64,3 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **64,3 тыс. руб.** на уровне предложения Общества, в доле на передачу электрической энергии.

- ***Налог на имущество***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» фактические расходы за 2023 год составили 1 904,2 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **1 904,2 тыс. руб.** на уровне предложения Общества, исходя из представленной налоговой декларации по налогу на имущество за 2023 год, карточки счета по статье затрат «Налог на имущество», в доле на передачу электрической энергии.

- ***Плата за провоз тяжеловесных грузов***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» фактические расходы за 2023 год составили 0,9805 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **0,9805 тыс. руб.** на уровне предложения Общества, в доле на передачу электрической энергии.

- ***Отчисления на социальные нужды***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» фактические расходы за 2023 год составили 34 336,5 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме 29 317 тыс. руб., исходя из представленных отчетных форм по расчету страховых взносов за 2023 год, карточки счета по статье затрат «Отчисления на социальные нужды», в доле на передачу электрической энергии.

Сумма отклонений от заявленных Обществом фактических расходов составила (-) 5019,5 тыс. рублей.

- ***Амортизация основных средств***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» фактические расходы за 2023 год составили 55 901,3 тыс. рублей.

Для обоснования данной статьи специалистами ООО «ЭСИ» представлены следующие документы:

- ведомость амортизации за 2023 год,
- инвентарные карточки по форме ОС-6,
- карточка счета по статье «Амортизация основных средств» за 2023 год,

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом Службы с учетом предоставленной информации от АО «ЮЭСК» произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением

Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье предлагается принять фактические расходы за 2023 год в размере 55 568 тыс. руб.

Сумма отклонений от заявленных Обществом фактических расходов составила (-) 333,5 тыс. рублей.

- ***Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» фактические расходы за 2023 год составили 0 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **0 тыс. руб.**, на уровне предложения Общества.

- ***Налог на прибыль***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» фактические расходы за 2023 год составили 33 701,96 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **0 тыс. руб.**, исходя из налоговой декларации по налогу на прибыль за 2023 год, а также показателей раздельного учета доходов и расходов за 2023 год, представленных в Службы письмом от 31.05.2024 № 02/2105.

Сумма отклонений от заявленных Обществом фактических расходов составила (-) 33 701,96 тыс. рублей.

- ***Иные расходы***

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» фактические расходы за 2023 год составили 0 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «ЮЭСК», экспертом Службы предлагается принять фактические расходы по данной статье в сумме **0 тыс. руб.**, на уровне предложения Общества.

7.2.4.3. *Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию*

Корректировка НВВ Общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в размере (-) 12 601 тыс. руб., и рассчитана по формуле (9.9) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э (таблица 33):

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{усм} \times \mathcal{E}_{i-2}^{om\ \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{om\ nl} \times N_{i-2}^{усм} \times ЦП_{i-2}$$

Таблица 33

№ п/п	Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2023 году, млн кВтч	Π_{i-2}^{Φ}	10,440	(-) 12 601
2	Уровень потерь в сетях плановый на 2023 год, %	N_{i-2}	8,434	
3	Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2023 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф}$	127,133	
4	Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	$\mathcal{C}\Pi_{i-2}^{\Phi}$	31,699	
5	Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, руб./кВтч	$\mathcal{C}\Pi_{i-2}$	31,699	

7.2.4.4. *Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии по доходам от осуществления регулируемой деятельности*

Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2023 год определяется по формуле (7.1) Методических указаний по расчету тарифов №98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\Phi}$$

Таблица 34

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2023 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}	827 030	+ 10 351
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{Φ}	816 679	

7.2.4.5. *Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) (показатель KHK_i формулы (2) Методических указаний по расчету тарифов №98-э)*

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов (KHK_i) произведен по формуле (1) Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных Приказом № 254-э/1 от 26.10.2010 г.:

$$KHK_i = K_{об_i} \cdot \Pi_{кор_i}, (1)$$

$\Pi_{кор} = 2\%$, начиная с 2013 года.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей

надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости.

Постановлением Службы от 25.11.2022 № 433 АО «ЮЭСК» утверждены плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на 2023 год.

В соответствии с представленными отчетными данными АО «ЮЭСК» по фактическим значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год экспертом Службы рассчитаны коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год, результаты которых отражены в таблице 35:

Таблица 35

Наименование показателя	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года	Обозначения коэффициентов	Коэффициенты достижения/недостижения
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (<i>Isaidi</i>)	5,6	1,825	<i>Kнад1</i>	1
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (<i>Isaifi</i>)	0,009	0,732	<i>Kнад2</i>	-1
Показатель уровня качества оказываемых услуг (<i>Imnp</i>)	1	1,045	<i>Kкач1</i>	0
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания		Достигнуто	<i>Kкач3</i>	0
Значения коэффициентов значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг (справочно):				
$\alpha 1$	$\alpha 2$	$\beta 1$	$\beta 2$	
0,30	0,30	0,30	0,1	

Фактическое значение обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг рассчитывается по формуле (22) Методических указания по расчету уровня надежности и качества:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

$$K_{об.2023} = 0,3 \times 1 + 0,3 \times (-1) + 0,3 \times 0 + 0,1 \times 0 = 0$$

Таким образом, по итогам 2023 года фактический обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг составил $K_{об} = 0$.

$$КНК = 0 \times 2\% = 0,0.$$

Таким образом, корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2023 год составит 0 тыс. руб.

Таблица 36

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год	0	0
Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года)	2%	

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2023 году	0,0	
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2023 год, тыс. руб.	827 030	

Экспертом Службы проведен дополнительный анализ выполнения показателей надежности и качества оказываемых услуг по итогам 2022 года, по результатам которого выявлен необоснованно полученный доход в сумме (-) 2 161 тыс. руб., подлежащий учету в НВВ Общества на 2025 год. Расчет отражен в таблице 37.

Таблица 37

Показатель	Значение	Корректировка НВВ после доп.оценки, тыс. руб.	Корректировка НВВ в 2024 году по итогам 2022 года, тыс. руб.	Сумма, подлежащая учету в НВВ на 2025 года, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год	0,3			
Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года)	2%			
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 году	0,0	2 801	4 962	(-) 2 161
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2022 год, тыс. руб.	466 875			

В результате проведенных расчетов корректировка за 2023 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составит:

Таблица 38

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов	0
2. Корректировка неподконтрольных расходов	-130 803
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-12 601
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии по доходам от осуществления регулируемой деятельности	+10 351
5. Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2023 год.	-70 248
6. Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год.	-69 640
Итого	
ИПЦ 2023 года, %, в части пункта 6 настоящей таблицы	105,90
ИПЦ 2024 года, %	108,00
ИПЦ 2025 года, %	105,80
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2024г, 2025 г. в соответствии с формулой (3) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э	-316 568
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2023 год	0
6. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2022 год	-2 161
Всего корректировка НВВ	-318 729

7.2.4.6. Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п.87 Основ ценообразования

Плановые выпадающие доходы АО «ЮЭСК» на 2025 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям потребителей мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, определены экспертом Службы в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, и составляют 189 756 тыс. руб., в том числе за 2023 год в размере 78 546 тыс. рублей, за 2025 год в размере 111 210 тыс. рублей (в соответствии с постановлением Службы от 29.11.2024 № 201-Н).

7.2.5. Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 39

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложение Общества на 2025 год	Предложения эксперта на 2025 год
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	355 338	414 081	438 467,14	440 404
2.	Неподконтрольные расходы	369 037	240 730	244 867,30	240 332
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	623	668	2 449,91	2 213
4.	Прибыль на капитальные вложения		32 453	0	0
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	42 330	- 27 298		- 316 568
6.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ		4 962	-59 638,77	-2 161
7.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)		- 1 217 772		
8.	Расчетная предпринимательская прибыль	35 743	26 327	39 879,13	23 807
9.	Выпадающие от ТП до 15 кВт и до 150 кВт			239 203,30	189 756
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	803 071	- 558 302	905 227,99	577 783
11.	Сглаживание роста тарифов в 2023 году	23 960	- 12 154		
12.	Сглаживание роста тарифов в 2024 году		994 272	200 000	
13.	Соблюдение п. 11(1) Основ ценообразования		400 000		
14.	ИТОГО необходимая валовая выручка	827 030	823 771	1 105 227,99	577 783
15.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	116,290	117,095	117,927	115,690

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложение Общества на 2025 год	Предложения эксперта на 2025 год
1	2	3	4	5	6
16.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	7,112	7,035	9,372	4,994

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии АО «ЮЭСК» в 2025 году по расчету эксперта составит 577 783 тыс. рублей. Среднегодовой тариф составит 4,994 руб./кВт*ч.

7.3. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки АО «ЮЭСК», распределенной на услуги по реализации (сбыту) электрической энергии, на 2025 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 40).

Таблица 40 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2025 год

тыс. руб.

Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложение Общества на 2025 год	Предложение эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1. Вспомогательные материалы	624	669	707,5	707	0	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
2. Работы и услуги производственного характера	85	91	96,0	96	0	
2. Затраты на оплату труда (с проездом в отпуск)	121 240	127 565	134 963,4	135 030	+767	
3. Отчисления на социальные нужды	34 195	36 657	40 759,0	39 492	-1 266	
4. Амортизация	1 831	2 960	1 500,7	1 355	-145,7	
5. Прочие расходы	5 337	5 668	6 729,3	4 248	-2 481	
6. Прибыль на соизразвитие	348	365	385,71	155	-231	
7. Проценты за пользование кредитом	298	-	-	-	-	
8. Услуги банка	75	78	82,89	72	-11	
9. Налог на прибыль	4 062	2 490	117,15	0	-117	
Недополученный по независящим причинам доход		31 399	36 203,2	8 375	-27 828	
НВВ после сглаживания роста (изменения) тарифов	61 765	208 090	221 779,5	189 742	-32 038	
Полезный отпуск, млн.кВтч	116,290	117,095	117,927	115,690	-22	

Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложение Общества на 2025 год	Предложение эксперта на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	0,531	1,777	1,881	1,640		

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2023 год представлен в таблице 41.

Таблица 41
тыс. руб.

Показатель	Утверждено на 2023 год	Факт 2023, по данным Общества	Факт 2023 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 = 4-2	6
1. Вспомогательные материалы	624	1 055	1 055	+431	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
2. Расходы на услуги производственного характера	85	252	252	+167	
3. Энергия на хозяйственные нужды	140	185	185	+46	
3. Затраты на оплату труда, в том числе:	121 240	124 724	122 154	+914	
3.1. проезд в отпуск	2 243	1 636	1 636		
4. Отчисления на социальные нужды	34 195	27 084	23 125	-11 070	
5. Амортизация	1 831	1 451	1 421	-410	
6. Прочие расходы	5 337	4 351	3 828	-1 509	
7. Расчетная прибыль	20 684	86 403	41 352	-4 580	
8. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	122 371				
9. Корректировка по полезному отпуску				-790	
10. Корректировка НВВ в связи с исполнением ИПР				+25 176	
Итого НВВ	61 765	245 506	152 020	+8 375	

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «ЮЭСК» по сбытовой деятельности экспертом определена на 2025 год в сумме 189 742 тыс. рублей.

Среднегодовой тариф составит 1,640 руб./кВт*ч.

VIII. Выводы

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

- необходимая валовая выручка – 5 880 766 тыс. руб.;
- сумма сглаживания изменения роста тарифов, подлежащая учету в регулируемых тарифах на 2025 год – (+) 193 675 тыс. руб.;

- необходимая валовая выручка с учетом сглаживания роста тарифов – 6 074 441 тыс. руб.;

- индекс эффективности операционных расходов – 5%;

- полезный отпуск – 115,690 млн кВт*ч;

- среднегодовой тариф – 52,506 руб./кВт*ч.

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2025 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие 01.01.2025 г.-30.06.2025 г.				II полугодие 01.07.2025 г.-31.12.2025 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		47,436	47,983	48,474		55,903	56,671	57,362
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				58,169				68,834

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

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Все го	В Н	СН-I	СН-II	НН	Все го	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие (01.01.2025 – 30.06.2025)					II полугодие (01.07.2025 – 31.12.2025)				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	7,08446	7,63053	8,12200			9,96769	10,73600	11,42749
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	-	-	0,01000	x	-	-	-	0,01035

- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ЮЭСК», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2025 год (без НДС):

Сбытовая надбавка				
тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
1	2	3	4	5
I полугодие 01.01.2025-30.06.2025			II полугодие 01.07.2025-31.12.2025	
1,400			1,894	

Эксперт Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края



Г.А. Цымбал