



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

**Экспертное заключение
по результатам проверки экономической обоснованности расчетов на произ-
водство, передачу и сбыт электрической энергии
АО «Корякэнерго» на 2023-2027 годы
(корректировка тарифов 2024 года)**

**г. Петропавловск-Камчатский
декабрь, 2023 года**

Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба, РСТ Камчатского края) на основании заявления от 28.04.2023 № 1085/03 (с дополнениями), с учетом представленных дополнительных материалов, проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на электрическую энергию производства АО «Корякэнерго» на 2023-2027 годы (корректировка тарифов 2024 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 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент № 196/22), 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) АО «Корякэнерго» на 2024 год

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 «Корякэнерго» Кондращенко Т.Е.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

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

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 «Корякэнерго» опубликованы на официальном сайте организации.

II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

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

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

В АО «Корякэнерго» отдельный 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 отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой АО «Корякэнерго», утвержденной приказом по АО «Корякэнерго» № 1232 «А» от 30.12.2021. Раздел 20 «Учет доходов, расходов, финансовых результатов» регламентирует порядок ведения отдельного учета доходов и расходов, а также иных показателей, необходимых для ведения отдельного учета доходов и расходов, по деятельности субъектов естественных монополий в сфере деятельности по электроснабжению, теплоснабжению, водоснабжению, водоотведению и прочих нерегулируемых видов деятельности.

учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общепроизводственных, общехозяйственных и пр.).

Фактическое выполнение Обществом требований Учетной политики в части ведения раздельного учета доходов и расходов подтверждается аудиторскими заключениями за каждый отчетный период.

III. 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 производства АО «Корякэнерго» на 2024 год материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 196/22, предоставлены в полном объеме.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «Корякэнерго» на 2024 год применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

IV. 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 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.

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».

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у АО «Корякэнерго» подтверждается справкой, заверенной печатью организации.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (4152) 46-28-98
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://korenergo.ru

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

V. Оценка финансового состояния АО «Корякэнерго»

Оценка финансового состояния проведена в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

Показатели финансового состояния АО «Корякэнерго» в соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью, размещенной на государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности <https://bo.nalog.ru/>, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2021 года	Факт 2022 года	Отклонение	
				абсолютное, тыс. руб. (+/-)	относительное, %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	4 886 399	4 696 367	- 190 032	- 3,9
2.	Себестоимость	(4 352 569)	(4 546 560)	+ 193 991	+ 4,5
3.	Прибыль (убыток) от продаж	533 830	149 807	- 384 023	- 71,9
4.	Текущий налог на прибыль	(115 749)	(7 892)	- 107 857	- 93,2
5.	Чистая прибыль	424 965	15 243	- 409 722	- 96,4
6.	Совокупный финансовый результат	424 965	15 243	- 409 722	- 96,4

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

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

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Корякэнерго» 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 «Корякэнерго», размещенном на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы).

Постановлением Службы от 01.11.2022 № 196 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.09.2020 № 129 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2021-2025 годы» утверждён общий объём источников финансирования инвестиционной программы АО «Корякэнерго» на 2022 год в размере 253,376 млн. рублей (с НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 112,607 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 107,837 млн. рублей (без НДС).

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

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2022 году по финансированию составило 229,576 млн. рублей (с НДС) или 91 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 64,111 млн. рублей (без НДС) или 57 % предусмотренного утвержденной программой;
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 101,248 млн. рублей (без НДС) или 94 % предусмотренного утвержденной программой.

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 минус (-) 23 800 тыс. руб., связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества в 2022 году, подлежит дополнительной оценке и учету в 2025 году.

VII. 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 (2021 и 2022 годы) и текущий год (2023 год) представлены в таблице 2.1.:

Таблица 2.1.

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед.изм.	Утверждено Службой на 2021 год	Утверждено Службой на 2022 год	Утверждено Службой на 2023 год
1	2	3	4	5	6
1	Выработка электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	58,784	61,790	69,334
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	2,646	2,750	3,051
3	то же в %	%	4,50	4,45	4,40
4	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	56,138	59,041	66,283
5	Отпуск электроэнергии в сеть ЭСО	млн. кВтч	56,138	59,041	66,283
6	Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	4,962	5,100	4,921
7	то же в % к отпуску в сеть	%	7,76	7,81	7,42
8	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ЭСО	млн. кВтч	0,452	0,459	0,417
9	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	58,512	59,723	60,945

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются основные технико-экономические показатели на расчетный период регулирования (2024 год) представленные в таблице 2.2.:

Таблица 2.2.

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед.изм.	Предложения эксперта на 2024 год, млн. кВтч
1	2	3	4
1	Выработка электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	52,066
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	2,292
3	то же в %	%	4,40
4	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн. кВтч	49,774
5	Отпуск электроэнергии в сеть ЭСО	млн. кВтч	49,774
6	Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	3,680
7	то же в % к отпуску в сеть	%	7,39
8	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ЭСО	млн. кВтч	0,417
9	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	45,677

VIII. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой 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 Организации с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза соци-

ально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период на 2025 и 2026 годы, от 22.09.2023 (далее – Прогноз).

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице 3:

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2023 год, тыс. руб.	Предложение организации на 2024 год	Предложение эксперта на 2024 год, млн. кВтч	Отклонение, тыс. руб. (гр. 5 – гр. 4)
1	2	3	4	5	6
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ					
1.	Индексы, используемые при расчете				
1.1.	Индекс потребительских цен	1,060		1,072	
2.	Расходы, включаемые в себестоимость продукции				
2.1.	Вспомогательные материалы	51 971	54 865	54 865	0
2.2.	Работы и услуги производственного характера	170 754	180 728	180 728	0
2.3.	Топливо на технологические цели	1 271 626	1 131 868	1 131 868	0
2.4.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (энергия)	2 001	2 843	2 843	0
2.5.	Затраты на оплату труда, в том числе проезд	353 975	374 978	374 978	0
2.6.	Отчисления на социальные нужды	101 469	107 350	107 350	0
2.7.	Амортизация основных средств	100 146	110 300	110 300	0
2.8.	Прочие затраты всего	84 347	91 051	85 284	- 5 767
2.9.	Итого затрат	2 136 290	2 053 982	2 048 215	- 5 767
3	Недополученный по независящим причинам доход	143	315 649	315 649	0
4	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	129 143	3 251	168 906	+ 165 655
5	Расходы, учитываемые в составе прибыли	100 306	58 608	14 425	- 44 183
6	Расчетная предпринимательская прибыль	0	9 250	588	- 8 662
7	Необходимая валовая выручка	2 107 596	2 434 237	2 209 971	- 224 266
8	Сглаживание роста тарифов	0	0	- 201 641	- 201 641
9	НВВ после сглаживания роста тарифов	2 107 596	2 434 237	2 008 330	- 425 907

АО «Корьякэнерго» заявлена сумма НВВ на 2024 год в размере 2 434 237 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 «Корьякэнерго», осуществляющей регулируемую 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 «Корьякэнерго» на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

IX. Корректировка тарифов на 2024 год

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

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

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

Расчет необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности) на 2024 год произведен в соответствии с пунктами 20, 21, 25 Методических указаний 686/19.

9.1.1. Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2024 год в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 686/19, в связи с применением индекса потребительских цен Прогноза (таблица 4.1.).

Таблица 4.1.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2023 год	Предложения АО «Корякэнерго» на 2024 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2024 год	Отклонение, тыс. руб. (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	47 635	50 554	50 554	0	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28, 31 Основ ценообразования
2.	Работы и услуги производственного характера	123 101	130 644	130 644	0	
3.	Расходы на оплату труда (с проездом)	298 788	317 097	317 097	0	
4.	Прочие расходы из себестоимости	44 559	47 290	47 290	0	
5.	Прибыль на социальное развитие	897	952	952	0	
6.	Прибыль на прочие цели (услуги банков)	358	380	380	0	
	ИТОГО операционные расходы	515 338	546 918	546 918	0	

С учетом сформированного базового уровня операционных расходов на 2023 год, была произведена корректировка операционных расходов на 2024 - 2027 годы.

Таблица 4.2.

№ 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.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,060	1,072	1,042	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%		1	1	1	1
3.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	515 338	546 918	564 189	580 889	598 084

9.1.2. Неподконтрольные расходы

АО «Корьякэнерго» неподконтрольные расходы заявлены в размере 266 700 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

В результате произведенных корректировок экспертом Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2024 году составил – 225 480 тыс. рублей (таблица 5).

Отклонение от предложения АО «Корьякэнерго» составляет минус (-) 41 219 тыс. рублей.

Таблица 5
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «Корьякэнерго» на 2024 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	266 700	225 480	- 41 219	
1.1.	Арендная плата	12 676	12 044	- 632	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, в размере обязательных платежей в рамках представленных договоров
1.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	6 089	6 089	0	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, пунктом 26 МУ 686/19
1.3.	Отчисления на социальные нужды	90 780	90 780	0	С учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки 29,02% по Обществу по итогам 2022 года
1.4.	Амортизация	106 222	106 222	0	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «Корьякэнерго» на 2024 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
					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)
1.5.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	43 285	9 242	- 34 043	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	6 545	0	- 6 545	В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования
1.7.	Налог на прибыль	1 104	1 104	0	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
	Итого неподконтрольных расходов	266 700	225 480	- 41 219	

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

- *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 «Корьякэнерго» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 48 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корьякэнерго», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **48 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), на уровне предложений организации.

- *Средства на страхование*

По расчетам специалистов АО «Корьякэнерго» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 345 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корьякэнерго», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на

2023 год и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **345 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), на уровне предложений организации.

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

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 3 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **3 тыс. рублей** на уровне предложений организации (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

- ***Налог на транспортные средства***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 527 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **527 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), на уровне предложений организации.

- ***Налог на имущество***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 5 166 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 2024 год по данной статье приняты в размере **5 166 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), согласно расчета налога исходя из среднегодовой стоимости имущества за 2022 год, на уровне предложений организации.

- ***Налог на прибыль***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 1 104 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, а также данных финансовой отчетности за 2022 год (отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 года), сумма налогов и сборов, принятая в расчёт тарифов на 2024 год, составила **1 104 тыс. рублей**, на уровне затрат, принятых Службой по факту 2022 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), на уровне предложений организации.

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

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 43 285 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, экспертом Службы затраты на 2024 год сформированы с учетом планируемого привлечения кредитных ресурсов на покрытие кассового разрыва в связи с необходимостью выполнения производственной программы, и приняты в доле, отнесенной на производство электрической энергии, в размере **9 242 тыс. рублей**.

Отклонение от предложений организации составляет 34 043 тыс. руб.

- ***Отчисления на социальные нужды***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 90 780 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом фактически сложившейся эффективной ставки по предприятию по итогам 2022 года в размере 29,02 %, и составили **90 780 тыс. рублей**, на уровне предложений организации.

- **Амортизация основных средств**

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 106 222 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 «Корякэнерго» 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 106 222 тыс. руб., на уровне предложений организации.

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

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 1 134 352 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19 необходимая валовая выручка на приобретение энергетических ресурсов в j -том расчетном периоде регулирования ($РЭ_j$), рассчитываются по формуле:

$$РЭ_j = З_{\text{топл}j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z}, \quad (43)$$

где:

$З_{\text{топл}j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$V_{j,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{j,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования.

В результате уровень расходов АО «Корякэнерго» на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды на 2024 год составит (таблица 6):

Таблица 6

№ 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.	1 271 626	1 131 868	1 179 406	1 226 582	1 275 646
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 963	2 484	2 589	2 692	2 800
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.					
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.					
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.					
6.	ИТОГО	тыс. руб.	1 273 589	1 134 352	1 181 995	1 229 274	1 278 445

- Расходы на топливо

Удельный расход условного топлива по ДЭС АО «Корякэнерго» на 2024 год принят на уровне утвержденных нормативных значений на 2024 год приказом Минэнерго России от 26.09.2023 № 823 в следующих показателях (таблица 7):

Таблица 7

№ п/п	Район	Акционерное общество «Корякэнерго»	Нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии
1	2	3	4
1.	Карагинский район	ДЭС № 23 с. Тымлат	365,3 г/кВт*ч
2.		ДЭС № 25 с. Ильпырское	390,5 г/кВт*ч
3.	Мильковский район	ДЭС № 6 пос. Таёжный	469,6 г/кВт*ч
4.	Олюторский район	ДЭС № 7 с. Алука	372,8 г/кВт*ч
5.		ДЭС 3 14 с. Пахачи	424,6 г/кВт*ч
6.		ДЭС № 16 с. Средние Пахачи	359,5 г/кВт*ч
7.		ДЭС № 27 с. Ачайваям	369,7 г/кВт*ч
8.		ДЭС № 28 с. Вывенка	378,8 г/кВт*ч
9.		ДЭС № 26 с. Хашино	375,5 г/кВт*ч
10.	Соболевский район	ДЭС № 21 пос. Крутогоровский	358,8 г/кВт*ч
11.		ДЭС № 22 п. Ичинский	382,7 г/кВт*ч
12.		ДЭС № 36 с. Устьево	364,4 г/кВт*ч
13.		ДЭС № 41 «Колпаковский рыбокомбинат»	366,5 г/кВт*ч
14.		ДЭС № 42 «Камчатморепродукт»	365,3 г/кВт*ч
15.		ДЭС № 43 «Колхоз Октябрь» р. Кехта	364,4 г/кВт*ч
16.	Тигильский район	ДЭС № 29 п. Хайрюзово	431,7 г/кВт*ч
17.		ДЭС № 5 п. Усть-Хайрюзово	375,6 г/кВт*ч
18.	Усть-Большерецкий район	ДЭС № 38 пос. Озерновский	356,6 г/кВт*ч

- Коэффициент перевода натурального топлива в условное для дизельного топлива $K = 1,45$, газа $K = 1,13$.

- Объем топлива на выработку электрической энергии на 2024 год принят в размере 12,336 тыс. тнт, газа 0,617 млн. м³.

- Цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены экспертом Службы по итогам проведенного анализа цен на дизельное топливо на территории Камчатского края, логистики до объектов производства АО «Корякэнерго», а также с учетом информации, содержащейся в договорах, заключенных в результате проведения торгов на 2023 год. Дополнительно учтен индекс цен производителей на добычу сырой нефти, газа в размере 115,9%, и индекс цен производителей на транспортировку в размере 106,1%.

Цены по расходу сформированы с учетом переходящих остатков, принятых на уровне фактических показателей Общества по итогам 2022 года и утвержденных показателей на 2023 год.

Экономически обоснованные цены на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2024 году по приходу сформированы в следующих размерах (таблица 8):

Таблица 8

№ п/п	Район поставки дизельного топлива для производства электрической энергии АО «Корякэнерго»	Цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2024 году по приходу (предложение эксперта), руб/тнт
1	2	3
1.	<i>Карагинский район</i>	94 908
2.	<i>Мильковский район</i>	97 439
3.	<i>Олюторский район</i>	96 693
4.	<i>Соболевский район</i>	94 396
5.	<i>Тигильский район</i>	96 929
6.	<i>Усть-Большерецкий район</i>	98 748

Цена на природный газ принята в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 817/22 принята в расчет в размере 8 422,94 руб. за 1000 куб. м (без НДС) в первом полугодии. Во втором полугодии с учетом индекса цен производителей на природный газ в размере 115,9% в размере 9 762,19 руб. за 1000 куб. м (без НДС).

Объем затрат на топливо для производства электрической энергии на 2024 год включен в расчет в размере 1 131 868 тыс. руб. (расчет в формате таблиц П 9, П 10, П 11 прилагается).

- Расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды, холодную воду

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы в 2024 году составят 2 484 тыс. руб., в том числе:

Экспертом при определении плановых затрат по данной статье были проанализированы фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год, ожидаемые в 2023 году и планируемые на 2024 год по данной статье затрат. В резуль-

тате в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2024 год расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды и холодную воду в размере 2 484 тыс. руб., на уровне предложений организации.

9.1.4. Корректировка необходимой валовой выручки в отношении деятельности АО «Корякэнерго» по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ АО «Корякэнерго» за 2022 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 (j-2)-й расчетный период регулирования ($Рез_{j-2}$) рассчитаны экспертом Службы в размере **189 564 тыс. рублей**.

Величина $Рез_{j-2}$ определена в соответствии с формулой:

$$Рез_{j-2} = (\Delta OP_{j-2} + \Delta NP_{j-2} + \Delta PE_{j-2} - \Delta Выр_{j-2} + Рез_{j-2}^+ - Рез_{j-2}^-) \cdot (1 + ИПЦ_{j-1}) \cdot (1 + ИПЦ_j), \quad (45)$$

Корректировка операционных расходов за 2022 год:

ΔOP_{j-2} - корректировка операционных расходов, в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определена по формуле в размере **38 598 тыс. руб.** (таблица 9,10):

$$\Delta OP_{j-2} = OP_{j-2}^{факт} - OP_{j-2}, \quad (46)$$

OP факт j-2 - фактические операционные расходы за год (j-2), рассчитанные по следующей формуле:

$$OP_{j-2}^{факт} = OP_{j0} \cdot \prod_{k=j0+1}^{j-2} \left[\left(1 - \frac{ИОР_k}{100\%} \right) \cdot (1 + ИПЦ_k^ф) \right], \quad (47)$$

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Базовый уровень операционных расходов, учтенный при установлении цен (тарифов) на первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.	OP_{j0}	374 842	412 001

Индекс эффективности операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования, соответствующий году (k)	ИОР _k	1	
Фактический индекс потребительских цен в k-м году (в среднем за год к предыдущему году), опубликованный Минэкономразвития России, в процентах	ИПЦ ^ф _k	113,8	

ОР j-2 - операционные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на (j-2)-й год, тыс. руб.

Таблица 10

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Операционные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на (j-2)-й год, тыс. руб.	ОР j-2	412 001	+ 38 598
Фактические операционные расходы за год (j-2), тыс. руб.	ОР факт j-2	450 599	

Корректировка неподконтрольных расходов с учетом фактических значений 2022 года:

$\Delta \text{НР}_{j-2}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена в размере минус (-) 872 тыс. руб. (таблица 11), по формуле:

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

Таблица 11

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.	$\text{НР}_{j-2}^{\text{факт}}$	185 452	- 872
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год (j-2), тыс. руб.	НР_{j-2}	186 325	

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определена в размере минус (-) 281 361 тыс. руб. (таблица 12), по формуле:

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

Таблица 12

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.	$PЭ_{j-2}^{\text{факт}}$	806 606	- 281 361
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.	$PЭ_{j-2}$	1 087 967	

Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности) определено в размере минус (-) 410 773 тыс. руб. (таблица 13).

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, тыс. руб.:

$$\Delta \text{Выр}_{j-2} = \text{Выр факт} - \text{Выр утв}$$

Таблица 13

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	1 352 929	- 410 773
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	1 763 702	

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 «Корьякэнерго») за 2022 год представлена в таблице 14.

Таблица 14

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов	+ 38 598
2. Корректировка неподконтрольных расходов	- 872

Показатель	Значение, тыс. руб.
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	- 281 361
4. Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяемой исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на (j-2)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов	- 410 773
Итого	167 138
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	189 564

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

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

По итогам анализа экспертом Службы выявлен недополученный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере 47 874 тыс. руб.

С учетом применения индекса потребительских цен Прогноза: 2021/2020-106,7%; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% недополученный доход в размере **62 487 тыс. руб.** подлежит учету в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный недополученный доход (расход) Общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по производству электрической энергии АО «Корякэнерго» на 2024 год. Общая сумма недополученного дохода представлена в таблице 15.

Таблица 15 – Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020	Значение (тыс. руб.)
5	Утверждено РСТ на 2020	374 842
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	412 844
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	38 001
8	с учетом ИПЦ на 2024 год	52 334

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

9.1.6. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 16

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Предложение эксперта на 2024 год	Предложение эксперта на 2025 год	Предложение эксперта на 2026 год	Предложение эксперта на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	515 338	546 918	564 189	580 889	598 084
2.	Неподконтрольные расходы	245 643	225 480	229 681	233 850	238 186
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	1 273 589	1 134 352	1 181 995	1 229 274	1 278 445
4.	Прибыль на капитальные вложения	36 758	0	0	0	0
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	- 100 472	+ 189 564	0	0	0
6.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)		+ 62 487			
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 970 855	2 158 801	1 975 865	2 044 014	2 114 715
8.	Балансировка выручки	- 263 580	- 322 939			
9.	Сглаживание роста тарифов	0	- 201 641			
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 707 275	1 634 221			
11.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	66,283	49,774			
12.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	25,757	32,833			

Сумма в размере 201 641 тыс. руб., исключаемая из расчета НВВ на 2024 год в целях сглаживания роста тарифа, подлежит учету в НВВ с учетом индекса потребительских цен в соответствии с пунктом 7 основ ценообразования в 2025 году.

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

Среднегодовой тариф – 32,833 руб.

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

9.2.1. Определение операционных (подконтрольных) расходов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода регулирования

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2024 год (таблица 4) в соответствии с пунктом 11 методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, в связи с применением индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г. на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 17, 18).

Таблица 17 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2023 год	Предложения АО «Корякэнерго» на 2024 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2024 год	Отклонение, тыс. руб. (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	3 970	4 172	4 172	0	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.	Работы и услуги производственного характера	47 142	49 535	49 535	0	
3.	Расходы на оплату труда (с проездом)	26 546	27 893	27 893	0	
4.	Прочие расходы из себестоимости	15 879	16 685	16 685	0	
5.	Прибыль на социальное развитие	80	84	84	0	
6.	Прибыль на прочие цели (услуги банков)	1 302	1 368	1 368	0	
	ИТОГО операционные расходы	94 918	99 736	99 736	0	

Таблица 18

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	106,0	107,2	104,2	104,0	104,0
2	Индекс эффективности операционных расходов		1	1	1	1
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	989	976	976	976	976

4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов, %		-1,3	0	0	0
6	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	94 918	99 736	102 886	105 932	109 067

9.2.2. Расчет неподконтрольных расходов на услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Таблица 19 (тыс. руб.)

Наименование расхода	Предложения АО «Корякэнерго» на 2024 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
1. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	21 995	14 401	- 7 594	
1.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (ПХН)	183	183	0	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
1.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	239	239	0	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
1.3. Отчисления на социальные нужды	7 985	7 985	0	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой
1.4. Амортизация	4 062	4 062	0	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом распределения на передачу э/энергии
1.5. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	3 126	667	- 2 459	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
1.6. Выпадающие по ТП	6 269	1 134	- 5 135	в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования
1.7. Налог на прибыль	130	130	0	в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования

Наименование расхода	Предложения АО «Корякэнерго» на 2024 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
Итого неподконтрольных расходов	21 995	14 401	- 7 594	

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

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

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», экспертом Службы предлагается принять расходы по данной статье в сумме **183 тыс. руб.**, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифа №98-э, на уровне предложений организации (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

- *Средства на страхование*

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 3 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **3 тыс. рублей** в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), на уровне предложений организации.

- *Налог на транспортные средства*

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 39 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2024 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 предложений организации.

- *Налог на имущество*

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 198 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 2024 год по данной статье приняты в размере **198 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), согласно расчета налога исходя из среднегодовой стоимости имущества за 2022 год, на уровне предложений организации.

- ***Налог на прибыль***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 130 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, а также данных финансовой отчетности за 2022 год (отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 года), сумма налогов и сборов, принятая в расчёт тарифов на 2024 год, составила **130 тыс. рублей**, на уровне затрат, принятых Службой по факту 2022 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), на уровне предложений организации.

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

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 3 126 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «Корякэнерго», в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, экспертом Службы затраты на 2024 год сформированы с учетом планируемого привлечения кре-

дитных ресурсов на покрытие кассового разрыва в связи с необходимостью выполнения производственной программы, и приняты в доле, отнесенной на передачу электрической энергии, в размере **667 тыс. рублей**.

Отклонение от предложений организации составляет 2 459 тыс. руб.

- ***Отчисления на социальные нужды***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 7 985 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом фактически сложившейся эффективной ставки по предприятию по итогам 2022 года в размере 29,02 %, и составили **7 985 тыс. рублей**, на уровне предложений организации.

- ***Амортизация основных средств***

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 4 062 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 «Корякэнерго» 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 **4 062 тыс. руб.**, на уровне предложений организации.

9.2.4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на услуги по передаче электрической энергии

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на услуги по передаче электрической энергии у Общества отсутствуют.

9.2.5. Корректировка необходимой валовой выручки АО «Корякэнерго» за 2022 год на услуги по передаче электрической энергии

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов $\Delta ПР_{iв}$ связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитана по формуле в размере **14 503 тыс. руб.:**

$$\Delta PP_i = PP_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\Phi) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^\Phi) - PP_{i-2}^{уст}$$

Таблица 20

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2022 год ФАКТ
1	2	3	4	5	6
2	Фактическое значения индекса потребительских цен в году i-2	%	106,7	1,043	1,138
3	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1	1	1
4	Индекс изменения количества активов	%	0	0	0
5	Количество условных единиц	у.е.	1 081	1 081	1 081
6	Коэффициент эластичности по количеству активов		0,75	0,75	0,75
7	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	154 201	159 191	149 964

Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена в размере минус (-) **19 669 тыс. руб.** и рассчитана по формуле:

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

Таблица 21

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{расх.план}$	49 262	- 19 669
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{расх.факт}$	29 593	

Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии

Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемая исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг определена в размере **59 922 тыс. руб.** и представлена в таблице 22:

Таблица 22

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 2022 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}	236 188	+ 59 922
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	176 266	

В результате проведенных расчетов корректировка за 2022 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составит (Таблица 23):

Таблица 23 - Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленных по итогам 2022 года:

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

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

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

По итогам анализа экспертом Службы выявлен необоснованный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере минус (-) 122 793 тыс. руб.

С учетом применения индекса потребительских цен одобренного Прогноза:

2021/2020-106,7%; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% необоснованный доход в размере **минус (-) 165 654 тыс. руб.** подлежит исключению в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход Общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Корякэнерго» на 2024 год. Общая сумма необоснованного дохода представлена в таблице 24.

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

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020 год	Значение (тыс. руб.)
5	Утверждено РСТ на 2020 год	150 316
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	47 517
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 102 799
8	с учетом ИПЦ на 2024 год	- 141 572
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021 год	154 201
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	145 217
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 8 985
12	с учетом ИПЦ на 2024 год	- 11 596
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022 год	159 191
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	148 182
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	- 11 009
16	с учетом ИПЦ на 2024 год	-12 486
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	- 165 654

9.2.7. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 25

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Предложение эксперта на 2024 год	Предложение эксперта на 2025 год	Предложение эксперта на 2026 год	Предложение эксперта на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	94 918	99 736	102 886	105 932	109 067
2.	Неподконтрольные расходы	14 573	14 401	13 638	14 007	14 390
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	116	0	0	0	0

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Предложение эксперта на 2024 год	Предложение эксперта на 2025 год	Предложение эксперта на 2026 год	Предложение эксперта на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
4.	Прибыль на капитальные вложения	13 433	0	0	0	0
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	- 7 537	- 165 654			
6.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ					
7.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)		+ 63 275			
8.	Расчетная предпринимательская прибыль	0	588	5 826	5 997	6 173
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	115 503	12 345	122 351	125 935	129 630
10.	Сглаживание роста тарифов	263 580	0			
11.	Балансировка выручки	0	322 939			
12.	ИТОГО необходимая валовая выручка	379 083	335 284	122 351	125 935	129 630
13.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	60,945	45,677			
14.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	6,220	7,340			

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

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

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

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт сформировавшихся расходов по этим договорам по итогам 2022 года, экспертом Службы проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2022 года.

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+"))

или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 26:

Таблица 26
тыс. руб.

Показатель	Утверждено на 2022 год	Факт 2022, по данным Общества	Факт 2022 года, принятый РСТ Камчатского края	Экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1. Вспомогательные материалы	54	32	32	- 22	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
2. Работы и услуги производственного характера	354	42	42	- 312	
2. Затраты на оплату труда (с проездом в отпуск)	36 289	35 564	35 564	- 724	
3. Отчисления на социальные нужды	10 294	10 251	10 251	- 43	
4. Амортизация	21	279	279	+ 258	
4. Прочие расходы	1 410	1 384	1 384	- 26	
5. Прибыль на сопразвитие	31	97	97	+ 65	
6. Проценты за пользование кредитом	6 174	4 921	4 921	- 1 253	
7. Услуги банка	42	67	67	25	
8. Налог на прибыль	896	0	0	- 896	
Итого НВВ	55 565	52 637	52 637	- 2 928	

Расчет НВВ на услуги по реализации (сбыту) электрической энергии сформирован с учетом фактически сложившихся расходов по итогам 2022 года, с применением параметров Прогноза социально-экономического развития РФ. Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов на 2024 год.

Таблица 27 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «Корякэнерго» на 2024 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1.	Сырье и материалы	139	139	0	В соответствии с пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования, в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
2	Работы и услуги производственного характера	549	549	0	
3	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	175	175	0	
4	Расходы на оплату труда (с проездом)	29 988	29 988	0	
5	Отчисления на социальные нужды	8 585	8 585	0	С учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки 29,02%

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «Корьякэнерго» на 2024 год (уточненный расчет)	Предложения эксперта на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
					по предприятию по итогам 2022 года
6	Амортизация основных средств	16	16	0	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом доли распределения на сбыт э/энергии общехозяйственных расходов по расчету РСТ, в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
7	Прочие расходы	1 803	1 803	0	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
8	Прибыль на социальное развитие	92	92	0	В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования
9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	1 444	308	- 1 136	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
10	Услуги банка	60	60	0	В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования
11	Налог на прибыль	38	38	0	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
12	Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год	- 2 928	- 2 928	0	в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
14	Итого НВВ	39 960	38 824	- 1 136	

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

IX. ВЫВОДЫ

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

- необходимая валовая выручка – 2 008 330 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 45,677 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 43,97 руб./кВт*ч (рост 127,14% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

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

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие 01.01.2024 г.-30.06.2024 г.				II полугодие 01.07.2024 г.-31.12.2024 г.			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей (без НДС)									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			34,541	34,585			50,084	50,672
2	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую для населения и приравненным к нему категориям потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				41,502				60,806
3	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС)*									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				29,051				42,564

* с учетом применения понижающего коэффициента 0,7

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

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

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

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