



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

**Экспертное заключение  
по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения  
тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2027 годы  
(корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования)**

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

## **I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2024 год филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго»**

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).

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

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

Службой, ввиду выявленного несоответствия размещенной информации, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования, пунктом 9 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, не открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в границах Камчатского края на 2024 год по заявлению организации.

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

Экспертом Службы проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и

эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года) в соответствии с требованиями 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 № 1178), приказом ФАС России 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 расчету тарифов №98-э), 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), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее – Налоговый кодекс РФ) и иными нормативными правовыми актами.

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

Ответственность за полноту и достоверность предоставленной информации несут уполномоченные лица филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго». Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью/электронной цифровой подписью директора А.А.Андреевкова.

## **II. 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 филиале «Камчатский» АО «Оборонэнерго» 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».

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» в Службу представлена письмом от 21.06.2023 № КМЧ/030/1403.

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой АО «Оборонэнерго», утвержденной приказом по АО «Оборонэнерго» от 21.07.2021 № 190 «Об утверждении Учетной политики по бухгалтерскому учету, Учетной политики по налоговому учету АО «Оборонэнерго». Раздел «Расходы по обычным видам деятельности» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общепроизводственных, общехозяйственных и пр.).

Следует отметить, что основной вид деятельности АО «Оборонэнерго» – передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

### **III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года)**

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» проводится в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиалу «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2023-2027 годы (корректировка 2024 года) применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

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

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

Требуемые отчетные данные представлены филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в адрес РСТ Камчатского края за пределами установленного законом срока, после направления соответствующего запроса РСТ Камчатского края от 10.04.2023 №90.01-07/808, что попадает под административное правонарушение, предусмотренное частью 1 статьи 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

### **IV. Анализ соответствия организации критериям 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».

Филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлена справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем и заверенная печатью.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-222-3220
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.oboronenergo.su">www.oboronenergo.su</a>

## **V. Оценка финансового состояния филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»**

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

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» является филиалом АО «Оборонэнерго». АО «Оборонэнерго» формирует бухгалтерскую (финансовую) отчетность в целом по Акционерному обществу без формирования в балансе разделения на филиалы, при этом Обществом в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 24 октября 2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных

монополий» раскрывается информация по филиалам.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2021 года (тыс. руб.)	Факт 2022 года (тыс. руб.)
1.	Выручка от реализации	10 184 115	13 640 416
2.	Себестоимость	(11 268 356)	(10 453 355)
3.	Прибыль/убыток от продаж	(1 591 005)	3 187 061
4.	Прочие доходы	1 517 224	643 794
5.	Прочие расходы	(1 336 675)	(697 515)
6.	Прибыль (убыток) до налогообложения	(227 218)	2 813 908
7.	Прочее	101 575	(6 730)
8.	Чистая прибыль (убыток)	767	2 294 433

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представил финансовую отчетность в целом по Обществу (таблица 1), в связи с чем оценить финансовое состояние филиала экспертом Службы не представляется возможным.

#### **VI. Анализ обоснованности использования филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики**

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» 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) филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго», 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 26.06.2019 № 144 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы» утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2022 год в размере 342,940 млн. рублей (с НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 215,446 млн. рублей (с НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 78,503 млн. рублей (с НДС);
- возврат НДС в сумме 48,991 млн. руб.

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 в 2022 году по финансированию составило 155,779 млн. рублей (с НДС) или 45 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 85,226 млн. рублей (с НДС) или 40 % предусмотренного утвержденной программой;

- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 56,383 млн. рублей (с НДС) или 72 % предусмотренного утвержденной программой;

- возврат НДС в сумме 14,170 млн. руб. или 29 % 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

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 NP_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left( \frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2}^{\text{коррИП}} \quad (9)$$

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	$NP_{i-2}^{\text{ИП}}$	293,949
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	$ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$	293,949
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.	$ИП_{i-2}^{\text{факт}}$	141,609
4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год	$B_i^{\text{коррИП}}$	-152,340



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 по расчету тарифов № 98-э, сумма в размере (-) 152,340 млн. 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 филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» за период 2021-2024 годы**

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

Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2021 и 2022 года), текущий год (2023 год) и расчетный период регулирования (2024 год), показывают следующую динамику, приведенную в таблице 3.

Таблица 3

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2021 год	Факт 2021 года	Утверждено Службой на 2022 год	Факт 2022 года	Утверждено Службой на 2023 год	Расчет Службы на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	266,172	258,123	262,294	252,843	258,133	257,715
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	20,045	19,023	19,753	18,441	19,014	18,990
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	1,824	1,824	1,824	1,696	0	0
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	244,302	237,276	240,716	232,706	239,119	238,724
- собственным потребителям	млн. кВтч						
- транзит	млн. кВтч	244,302	237,276	240,716	232,706	239,119	238,724

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» является сетевой организацией, оказывает услуги по передаче электрической энергии по своим сетям энергоснабжающей организации – ПАО «Камчатскэнерго». Заключенных прямых договоров на поставку электрической энергии конечным потребителям не имеет.

Объем транзита электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» принят экспертом Службы на основе данных заявки на транзит, представленной филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» и согласованный с ПАО «Камчатскэнерго» в составе балансовых предложений на 2024 год и составит 238,724 млн. кВтч.

Величина отпуска электрической энергии в сеть филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» определена экспертом Службы с учетом принятых в расчет показателей (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, транзит электрической энергии по сетям (полезный отпуск)) и составит 257,715 млн. кВтч.

### **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 Общества с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период до 2025 года (далее – Прогноз).

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено Службой на 2022 год, тыс. руб.	Фактическое исполнение организации за 2022 года, тыс. руб.	Утверждено Службой на 2023 год, тыс. руб.	Расчет Службы на 2024 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Сырье, основные материалы	10 353	10 030	10 139	10 788
2	Вспомогательные материалы	7 044	6 049	6 977	7 423
3	Работы и услуги производственного характера	11 615	11 203	12 254	13 038
4	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	214 106	148 288	216 696	194 081
5	Затраты на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	212 514	187 934	210 496	223 968
6	Отчисления на социальные нужды	60 845	54 662	60 565	64 441
7	Амортизация основных средств	59 808	90 362	66 341	117 372
8	Прочие затраты	66 374	43 329	68 189	79 090
	Выпадающие от ТП до 15 кВт и до 150 кВт	4 135			2 363
	<b>Итого затрат</b>	<b>649 375</b>	<b>554 492</b>	<b>654 869</b>	<b>715 982</b>
	Недополученный по независящим причинам доход				75 803
	Необоснованные доходы, полученные в предыдущих периодах регулирования	74 668		21 137	125 953
9	Исполнение решения Камчатского краевого суда от 02.11.2022 №3а-36/2022 (с учетом апелляц.опр-ния от 16.03.2023 № 66а-417/2023)				1 065
10	<i>Расходы, учитываемые в составе прибыли</i>	927	22 654	981	14 265
11	<i>Расчетная предпринимательская прибыль</i>				
<b>12</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>575 634</b>	<b>577 146</b>	<b>634 714</b>	<b>681 162</b>

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности приведены ниже.

### **IX. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 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:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + V_i + d_i \times \Delta \Pi_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

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

Экспертом Службы произведен расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2024 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 формулой (2) Методических указаний по расчету тарифов №98-э (таблица 5, таблица 6).

Таблица 5 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2023 год	Расчет Службы 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, основные материалы	10 139	10 788	+649	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.	Вспомогательные материалы	6 977	7 423	+446	
3.	Работы и услуги производственного характера	12 254	13 038	+784	
4.	Средства на оплату труда (с проездом)	210 496	223 968	+13 472	

5.	Прочие расходы из себестоимости	59 090	62 849	+3 759
6.	Прибыль на социальное развитие	759	808	+49
7.	Прибыль на прочие цели (услуги банка)	222	236	+14
7.	ИТОГО уровень операционных расходов на 2024 год	<b>303 150</b>	<b>322 529</b>	<b>+19 379</b>

Таблица 6

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования		105,8	107,2	104,2	104,0	104,0
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1	1
3	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	11 557	11 596	11 596	11 596	11 596
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов	%	20,33%	0,34%	0,00%	0,00%	0,00%
6	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	<b>303150</b>	<b>322529</b>	<b>332738</b>	<b>342587</b>	<b>352728</b>

### **Определение неподконтрольных расходов на 2024 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 7).

Таблица 7 (тыс.руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утвержде но РСТ на 2023 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонен ие (гр.4- гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющим и регулируемые виды деятельности (ПХН)	0	12 692	+12 692	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том				

№ п/п	Наименование расхода	Утвержде но РСТ на 2023 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонен ие (гр.4- гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
	числе:				
2.1	Расходы на обязательное страхование (ОСАГО+ОПО)	224	224	0	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.2	Аренда земельных участков	132	130	-2	
2.3	Земельный налог	618	597	-21	
2.4	Транспортный налог	227	213	-14	
2.5	Налог на имущество	7 919	15 076	+7 157	
3	Отчисления на социальные нужды	60 565	64 441	+3 876	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом утвержденной ставкой 29,2% по Обществу на 2023 год
4	Амортизация основных средств	66 341	117 372	+51 0312	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). Амортизация является источником инвестиционной программы в соответствии с приказом МинЖКХ и энергетики Камчатского края от 30.10.2023 № 20-463
5	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п.87 Основ ценообразования	5 778	2 363	-3 415	в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1
6	Налог на прибыль	0	13 221	+13 221	в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
	<b>ИТОГО</b>	<b>141 804</b>	<b>226 329</b>	<b>+84 525</b>	

С учетом произведенных корректировок экспертом Службы приняты неподконтрольные расходы на 2024 год в размере 226 329 тыс. руб., включая следующие расходы:

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

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго», экспертом Службы предлагается принять расходы по данной статье в сумме **12 692 тыс. руб.**, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифа №98-э, на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2022 года с применением параметров Прогноза социально-экономического развития РФ.

*- Расходы на обязательное страхование (ОСАГО+ОПО)*

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу Обществом, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **224 тыс. рублей**, на уровне утвержденных показателей 2023 года.

*- Аренда земельных участков*

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу Обществом, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **130 тыс. рублей**, на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2022 года.

*- Земельный налог*

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу Обществом, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **597 тыс. рублей**, на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2022 года согласно налоговой декларации.

*- Транспортный налог*

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу Обществом, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктами 18, 28,31 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов № 98-э в размере **213 тыс. рублей**, на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2022 года согласно налоговой декларации.

*- Налог на имущество*

Проанализировав представленную Обществом налоговую декларацию, эксперт Службы определил плановые расходы по указанной статье в размере 15076 тыс. руб., в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год согласно налоговой декларации.

*- Отчисления на социальные нужды*

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также



с учетом ставки 29,2 % отчислений, утвержденной на 2023 год, в сумме 64441 тыс. руб.

*- Амортизация основных средств*

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 Общества 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 **117 372 тыс. рублей**.

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

Плановые выпадающие доходы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающие 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, определены экспертом Службы в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и составляют **2 363 тыс. руб.**

*- Налог на прибыль*

Плановая величина налога на прибыль на 2024 год принята в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в размере 13 221 тыс. руб., на уровне фактически подтвержденных затрат 2022 года, с учетом распределения по видам деятельности пропорционально доле прибыли, рассчитанной согласно НК РФ.

***Определение расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год.***

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

НВВ филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» и НВВ сетевых организаций Камчатского края, учтенных при установлении единых (котловых) тарифов на 2021-2023 годы, отражен в таблице 8.

Таблица 8.

Год	Утвержденная НВВ с учетом расходов на оплату потерь филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго», тыс. руб.	НВВ сетевых организаций, учтенных при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, тыс. руб.	%%
на 2021 год	691 166	3 285 854	21,0%
на 2022 год	575 634	3 713 421	15,5%
на 2023 год	566 647	6 194 372	9,2%

В 2023 году утвержденная НВВ с учетом расходов на оплату потерь филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» не превысила 10% НВВ сетевых организаций, учтенных при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, у Службы отсутствуют основания в установлении филиалу «Камчатский» АО «Оборонэнерго» расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год.

#### **Х. Корректировка необходимой валовой выручки филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» за 2022 год.**

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:

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

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta IP_i + \Delta NP_i + \Delta V_i + \Delta HBB_i + \Pi O_i \quad (4)$$

### Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитана по формуле (9.6) Методических указаний по расчету тарифов №98-э в размере (+)85 887 тыс. руб.:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\Phi} - K_{индi-2}), \quad (9.6),$$

Таблица 9

№ п.п	Параметры расчета показателей	Ед. изм.	2021 год утв.	2021 год ФАКТ	2022 год утв.	2022 год ФАКТ
1	Фактические значения индекса потребительских цен в году i-2	%		106,7	103,9	113,8
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1	1	1	1
3	Количество условных единиц	у.е.	9 744	9 491	9 604	11 557
4	Коэффициент эластичности по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75
5	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	297 083			
6	Коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц, согласно формуле (9.7) Методических указаний по расчету тарифов №98-э					1,311
7	Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний по расчету тарифов №98-э				1,021	

### 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 (+)21046 тыс. руб.

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

Таблица 10

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы, утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.план}$	129 957	+21 046
Неподконтрольные расходы, экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.факт}$	151 003	

**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 (-)59747 тыс. руб., и рассчитана по формуле (9.9) Методических указаний по расчету тарифов №98-э

$$ПО_i = \min\left(\Pi_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

Таблица 11

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч	$\Pi_{i-2}^{\phi}$	18,441	-59 747
Уровень потерь в сетях, установленный на 2022 год, %	$N_{i-2}^{уст}$	7,531	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}$	252,843	
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть на 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт нл}$	262,294	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	7,389	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	9,923	

**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 2022 год определяется по формуле (7.1) Методических указаний по расчету тарифов №98-э:

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

Таблица 12

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2022 год, тыс. руб.	$HBB_{i-2}$	575 634	+18843
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	$HBB_{i-2}^{\phi}$	556 791	

***Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» мероприятий***

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в 2022 году, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

Таблица 13

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Плановые расходы, на выполнение сетевой организацией обязанностей, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», установленные на 2022 год, тыс. руб.	$Y_{i-2}$	2 581	+55
Фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в 2022 году, тыс. руб.	$Y_{i-2}^{\text{факт}}$	2 636	

***Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) (показатель КНК<sub>i</sub>; формулы (2) Методических указаний по расчету тарифов №98-э)***

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов (КНК<sub>i</sub>) 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.:

$$KHK_i = K_{об} \cdot P_{кор}, (1)$$

$P_{кор} = 2\%$ , 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 30.10.2019 № 229 филиалу «Камчатский» АО «Оборонэнерго» утверждены плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на 2022 год.

В соответствии с представленными отчетными данными филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» по фактическим значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год (письмо Общества от 12.04.2023 № КМЧ/020/850) экспертом Службы рассчитаны коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год, результаты которых отражены в таблице 14:

Таблица 14

Наименование показателя	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года	Обозначения коэффициентов	Коэффициенты достижения/недостижения
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( <i>Иsaidi</i> )	1,5197	2,0309	<i>Кнад1</i>	-1
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( <i>Иsaidi</i> )	0,7099	0,9339	<i>Кнад2</i>	-1
Показатель уровня качества оказываемых услуг ( <i>Итпр</i> )	1	1	<i>Ккач1</i>	0
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания		достигнуто	<i>Ккач3</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:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач2}, \quad (22)$$

$$K_{об} = 0,3 \times (-1) + 0,3 \times (-1) + 0,3 \times 0 + 0,1 \times 0 = -0,6$$

Таким образом, по итогам 2022 года фактический обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг составил  $K_{об} = -0,6$ .

$$КНК = -0,6 \times 2\% = -0,012.$$

Таким образом, корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила (-)4338 тыс. руб. (таблица 15).

Таблица 15

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год	-0,6	-4338
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 году $i$	-0,012	
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2022 год, тыс. руб.	361 528	

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

Таблица 16

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов	85 887
2. Корректировка неподконтрольных расходов	21 046
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-59 747
4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	18 843
5. Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$ , на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»	55
<b>Итого</b>	66 084
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20

<b>Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023г., 2024г. в соответствии с формулой (3) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э</b>	76 365
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	-4 338
6. Выпадающие доходы за 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям потребителей до 15 кВт и до 150 кВт, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, но подлежащие включению в расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год	3 707
<b>Всего корректировка НВВ</b>	<b>75 803</b>

***Корректировка подконтрольных расходов по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)***

Службой произведен анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по результатам деятельности за предыдущий долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы (таблица 17).

По итогам анализа экспертом Службы выявлен излишне полученный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере **(-) 100 869** тыс. руб.

С учетом применения индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г. на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов: 2021/2020-106,7%; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% излишне полученный доход в размере **(-)125 953** тыс. руб. подлежит учету в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный излишне полученный доход (расход) общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год.

Таблица 17

	<b>Индекс потребительских цен</b>	<b>Значение (%)</b>
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	<b>2020 год</b>	<b>Значение (тыс. руб.)</b>
5	Утверждено РСТ на 2020	283 996
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	236 946
7	<b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>	<b>-47 050</b>
8	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)</b>	<b>-62 549</b>
	<b>2021 год</b>	
9	Утверждено РСТ на 2021	293 241
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	278 135
11	<b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>	<b>-15 107</b>
12	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)</b>	<b>-19 498</b>
	<b>2022 год</b>	
13	Утверждено РСТ на 2022	299 522
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	260 810



15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-38 712
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	-43 906
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	-125 953

Таким образом, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год экспертом Службы рассчитана в размере 499 773 тыс. руб., рост к НВВ 2023 года составил 118%.

***Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии***

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2024 году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле (11) Методических указаний по расчету тарифов №98-э.

Объем технологических потерь электрической энергии в сетях филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год составит 18,990 млн. кВт\*ч.

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

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

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

В результате планируемые затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь по расчету эксперта Службы составят 181 389 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 75 042 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 106 347 тыс. руб.

**Выводы**

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

- необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь – 499 773 тыс. руб.;

- энергия на технологические цели – 181 389 тыс. руб.

- уровень операционных расходов на 2024 год – 322 529 тыс. руб.;

- индекс эффективности операционных расходов – 1%;

- полезный отпуск – 238,724 млн кВтч;

- среднегодовой тариф – 2,853 руб./кВт\*ч (рост 120,0% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного меню и утвердить тарифы в

следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
ПАО «Камчатскэнерго» и филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	2023 год	849 813	596	2,370	849 813	596	2,370
	2024 год	842 694	596	2,370	1 183 763	942	3,392
	2025 год	1 183 763	942	3,392	1 070 858	792	3,027
	2026 год	1 070 853	792	3,027	1 096 033	823	3,111
	2027 год	1 096 033	823	3,111	1 112 012	856	3,198