



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

**Экспертное заключение  
по расчету тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
ООО «Терминал Сероглазка»  
на 2023 - 2027 годы  
(корректировка тарифов 2024 года)**

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

## **I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2024 год ООО «Терминал Сероглазка»**

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 02.05.2023 № 286 организацией направлены предложения для установления цен (тарифов) на 2024 год в рамках корректировки второго года долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал Сероглазка».

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на передачу электрической энергии ООО «Терминал «Сероглазка» на 2023-2027 годы, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети Интернет, выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, предложению, представленному в Службу.

На основании изложенного, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, пунктом 9 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент). **Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) отказала в открытии дела по корректировке тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Терминал Сероглазка» на 2024 год по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Терминал Сероглазка» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установления тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Терминал Сероглазка» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы 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 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), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее – Налоговый кодекс РФ) и иными нормативными правовыми актами.

## **II. Механизм распределения затрат по видам деятельности**

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

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

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий

в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ООО «Терминал «Сероглазка», утвержденной приказом по ООО «Терминал «Сероглазка». Раздел «Доходы и расходы» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общехозяйственных расходов на продажу и пр.).

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 22.06.2023 № 404.

*Анализ показателей раздельного учета.*

В представленной форме по раздельному учету по регулируемому виду деятельности выручка равна 0, при этом по данным гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» сумма оплаты за транзит составила 3 864,305 тыс. руб., что соотносится с объемом полезного отпуска за 2022 год (6,834 млн. кВтч) и тарифом на услуги по передаче электрической энергии, установленному на 2022 год 0,566 кВтч. ( $6,834 * 0,566 = 3\ 864,305$ ).

Согласно пояснительной записке к бухгалтерской отчетности за 2022 год фонд оплаты труда (далее – ФОТ) административно управленческого персонала составил 86 536 тыс. руб. (п. 1.4 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ООО «Терминал Сероглазка»). В представленной форме раздельного учета управленческие расходы в части ФОТ составили 84 137 тыс. руб., отклонение от данных бухгалтерской отчетности составили 2 399 тыс. руб.

Информация по процентам к получению, процентам к уплате, прочие доходы, прочие расходы не отражены в показателях раздельного учета по видам деятельности, при этом в финансовом отчете сведения отражены.

Прибыль (убыток) до налогообложения (89 185 тыс. руб.) по данным раздельного учета за 2022 год не соответствует сумме данных расходов по регулируемым (- 6 670 тыс. руб.) и нерегулируемым (163 067 тыс. руб.) видам деятельности ( $89\ 185 \neq - 6\ 670 + 163\ 067$ ).

Таким образом эксперт приходит к выводу, что Обществом данные по раздельному учету представленные письмом от 22.06.2023 № 404 недостоверные, что

не позволяет эксперту оценить фактически сложившиеся расходы на основании данных раздельного учета.

### **III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «Терминал Сероглазка» на 2023 - 2027 годы**

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений проводится в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

На основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Терминал Сероглазка» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «Терминал Сероглазка» на 2023 - 2027 годы 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»**

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

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

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов,

установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого та-кие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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

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

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ООО «Терминал Сероглазка» подтверждается справкой, подписанной руководителем и заверенной печатью организации от 10.04.2023 № 226:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(4152) 503015
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.seroglazka.com">www.seroglazka.com</a>

#### **V. Оценка финансового состояния ООО «Терминал Сероглазка»**

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

Результат оценки финансового состояния ООО «Терминал Сероглазка» за 2021-2022 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлен в таблице 1:

Таблица 1

Наименование показателя	Факт 2021, тыс. руб.	Факт 2022, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
1	2	3	4	5
Выручка	887 081	1 008 970	121 889	13,7
Себестоимость продаж	(566 160)	(703 523)	-137 363	24,3
Управленческие расходы	(142 101)	(149 080)	-6 979	4,9
Доходы от участия в других организациях	8 000	6120	-1 880	-23,5
Процент к получению	936	0	-936	-100
Процент к уплате	(61 489)	(68 035)	129 524	10,6
Прочие доходы	475	2 907	2 432	512,0
Прочие расходы	(5 636)	(8 174)	13 810	45,0
Прибыль (убыток) до налогообложения	121 106	89 185	-31 921	-26,4
Налог на прибыль	(5 631)	(8 214)	-2 583	-45,9
Прочее	(71)	(29 040)	29 111	-40801,4
Чистая прибыль (убыток)	115 404	51 931	-63 473	-55,0
Совокупный финансовый результат	115 404	51 931	-63 473	-55,0

В соответствии с представленной бухгалтерской (финансовой) отчетностью по результатам проведенного анализа в 2022 году по сравнению с 2021 годом наблюдается увеличение значений таких показателей, как выручка, себестоимость продаж, управленческие расходы, доходы от участия в других организациях, прочие доходы, прочие расходы, прибыль убыток до налогообложения, налог на прибыль чистая прибыль. Показатели процент к получению, процент к уплате, прочее уменьшились. По результатам анализа финансовое состояние ООО «Терминала «Сероглазка» оценивается экспертом как удовлетворительное.

Следует отметить, что регулируемый вид деятельности «передача электрической энергии» у организации ООО «Терминала «Сероглазка» является дополнительным видом деятельности. Доля выручки от регулируемого вида деятельности составляет 0,38% за 2022 год.

## **VI. Анализ основных технико-экономических показателей**

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 2.

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «Терминал Сероглазка» по факту 2022 года составил 6,834 кВтч, при утвержденном объеме 9,535 млн. кВтч. Таким образом, снижение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 2,701 млн. кВтч или 28,33%.

На период 2023 – 2027 годов ООО «Терминал Сероглазка» утверждены долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки. В соответствии с пунктом 6 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, долгосрочные параметры регулирования (далее – ДПР) в течение долгосрочного периода регулирования не меняются. Одним из параметров ДПР является уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. С учетом изложенного, при определении уровня потерь на 2024 год Службой принят в расчет уровень потерь, определенный на 2022 год в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178.

Таким образом, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Терминал Сероглазка» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 4,119 % или 0,406 млн. кВтч.

ООО «Терминал Сероглазка» является сетевой организацией, оказывает услуги по передаче (транзиту) электрической энергии по своим сетям другим энергоснабжающим организациям – ПАО «Камчатскэнерго».

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «Терминал Сероглазка» принят экспертами Службы на основе данных заявки на транзит, представленных ООО «Терминал Сероглазка» в составе балансовых предложений на 2024 год и составит 9,450 млн. кВтч.

С учетом принятого экспертом Службы в расчет уровня технологических потерь на 2024 год по уровням напряжений и объема транзита, объем поступления электрической энергии в сеть ООО «Терминал Сероглазка» составит – 9,856 млн. кВтч.

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утвержден о Службой на 2021 год	Факт 2021 года	Отклонения, %	Утвержден о Службой на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонения, %	Утвержден о Службой на 2023 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонения, %
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	6,650	8,585	29,09	9,871	7,120	-27,86	9,533	9,856	3,39
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,222	0,354	59,26	0,336	0,286	-14,73	0,393	0,406	3,39
в % к отпуску в сеть	%	3,341	4,119	23,27	3,402	4,021	18,20	4,118	4,119	0,01
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	6,428	8,231	28,05	9,535	6,834	-28,33	9,140	9,450	3,39
- собственным потребителям	млн. кВтч					0				
- транзит	млн. кВтч	6,428	8,231	28,05	9,535	6,834	-28,33	9,140	9,450	3,39

## **VII. 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 3.

Таблица 3 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2021 год, тыс.руб.	Фактическое исполнение организации за 2021 года, тыс. руб	Утверждено Службой на 2022 год, тыс.руб.	Фактическое исполнение организации за 2022 года, тыс. руб.	Утвержден о Службой на 2023 год, тыс.руб	Расчет Службы на 2024 год, тыс.руб.	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ</b>								
1.	Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете			1,039	1,138	1,060	1,072	
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,036						
2.	<b>Расходы, включаемые в себестоимость продукции</b>							
2.1.	Вспомогательные материалы	60		62		66	86	+20
2.2.	Работы и услуги производственного характера	205		211		224	292	+68
2.3.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	1 816		3 071		2944	3296	+352
2.4.	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	927		952		992	1292	+300
2.5.	Отчисления на социальные нужды	67		75		65	103	+38
2.6.	Амортизация	2253		203		203	203	0
2.7.	Прочие расходы	2		2		3	3	0
2.8.	<i>Всего расходов</i>					4497	5 906	+1409
3	Недополученный по независимым причинам доход	2		2			251	
4	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	5 331		4 583		4564	641	
5	Величина распределения на последующие периоды результатов деятельности за 2021 год / 2022 год					3102	1493	
6	<i>Расходы, учитываемые в составе прибыли</i>							
7	Необходимая валовая выручка	2 747		814		3035	4021	+986
					Данные организации не представлены			
					Данные организации не представлены			

Проанализировав имеющиеся материалы для расчета тарифа, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «Терминал Сероглазка» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

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

**VIII. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на 2024 год**

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

**8.1 *Определение операционных (подконтрольных) расходов 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 на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 5).

Таблица 4 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено 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	Вспомогательные материалы	66	86	+20	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2	Работы и услуги производственного характера в т.ч.	224	291	+68	
3	Средства на оплату труда(с проездом)	992,19	1 292,40	+300	
4	Прочие расходы из себестоимости	3	3	+0,7	
5	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1285</b>	<b>1 674</b>	<b>+389</b>	

Таблица 5 (тыс. руб.)

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	1,058	1,072	1,042	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов	-	1	1	1	1
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	83,81	109,21	109,21	109,21	109,21
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов	0	0,00	0	0	0
6	Операционные (подконтрольные) расходы	1 285	1 674	1 727	1 778	1 831

## 8.2. Расчет неподконтрольных расходов

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 6 (тыс.руб.)

### – Отчисления на социальные нужды

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Расчет Службы Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
2	Отчисления на социальные нужды	65	103	+38	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом ставки 8% по Обществу на 2023 г.
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	203	203	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 передачу э/энергии общехозяйственных расходов по расчету РСТ
4	<b>ИТОГО</b>	<b>268</b>	<b>306</b>	<b>+38</b>	

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, в размере **103 тыс. руб.** (8 % от фонда оплаты труда).

ООО «Терминал «Сероглазка» является резидентом свободного порта Владивосток в соответствии с Федеральным законом от 13 июля 2015 года № 212-ФЗ «О свободном порте Владивосток» (далее - резидент свободного порта Владивосток), применяются пониженные тарифы страховых взносов, в размере 8%, в том числе:

1. Пенсионный фонд Российской Федерации – 6 %;
2. Фонд социального страхования Российской Федерации – 1,5 %;
3. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 0,1%.
4. Тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев – 0,4%

Также приняты расходы в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4% от расчетного фонда оплаты труда на 2023 год.

#### – Амортизация основных средств

В соответствии с пунктом 43 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 произведен расчет суммы амортизационных отчислений по основным средствам, переданным по актам приема-передачи, а также исходя из остаточной стоимости и остаточных сроков эксплуатации таких основных средств с учетом требований Налогового кодекса.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере **203 тыс. руб.**

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

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2024 году ООО «Терминал Сероглазка» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,406 млн. кВт\*ч.

Планируемый индивидуальный тариф на покупку электроэнергии

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 уровне действующего в 2023 году;

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года составит 11,840 руб./кВт\*ч. (без НДС), с учетом ИПЦ 2024/2023 – 107,2%

В результате ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта Службы составят 3 296 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 1 513 тыс. руб.;
- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 2 413 тыс. руб.

## Х. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Терминал Сероглазка» за 2022 год.

### 10.1 Корректировка подконтрольных расходов ( $\Delta ПР_i$ )

Корректировка подконтрольных расходов  $\Delta ПР_i$  в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитана по формуле в размере 419 тыс. руб.:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2})$$

$$K_{индi-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}) \quad K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{ye\phi_{i-2} - ye\phi_{i-3}}{ye\phi_{i-3}}$$

Таблица 7

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2022 год ФАКТ
1	2	3	4	5	6
1	Фактическое значения индекса потребительских цен в году i-2 (ИПЦi-2)	%	106,7	104,3	1,138
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Xi)	%	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКАi)	%	0	0	0,30
4	Количество условных единиц (УЕi)	у.е.	83,81	83,81	109,21
5	Коэффициент эластичности по количеству активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
6	Подконтрольные расходы (ПРi)	тыс. руб.	1195	1234	1702

### 10.2 Корректировка неподконтрольных расходов ( $\Delta НР_i$ )

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле в размере 27 тыс. руб.

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

Таблица 8

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022	$НР_{i-2}^{расх.план}$	278	27

год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.			
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{расх. факт}$	305	

### 10.3 Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО<sub>i</sub>)

Корректировка НВВ Общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в размере (-) 887 тыс. руб., и рассчитана по формуле

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч	$П_{i-2}^{\phi}$	0,2863	-887
Уровень потерь в сетях плановый на 2020 год, %	$N_{i-2}$	3,402	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}$	7,120	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	9,019	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	9,148	

### 10.4 Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей ( $\Delta НВВ^{сод. j}$ )

Корректировка фактического объема выручки на услуги по передаче электрической энергии за 2022 год в части содержания электрических сетей (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 659 тыс. руб. и представлена в таблице:

Таблица 10

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год, тыс. руб.	$HBB_{i-2}^{cod}$	2326	659
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	$HBB_{i-2}^{\phi}$	1667	

*10.5 Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)*

Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ, учтенных при установлении тарифов по расчетам экспертов Службы за 2022 год составила 0 тыс. руб.

Экспертом Службы при формировании тарифов на 2023 год при расчете корректировки НВВ за 2021 год выявлен необоснованный доход у регулируемой организации по итогам 2021 года с применением индекса потребительских цен, на основе одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития, в сумме **4 564 тыс. руб.** Ввиду невозможности утверждения тарифа в виде отрицательного значения, экспертом Службы в 2023 сумма в размере **3 102 тыс. руб.** перенесена для учета на последующие периоды.

Учитывая индекс 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, данный необоснованный доход (расход) общества в размере **3 325 тыс. руб.** предлагается к учету в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал Сероглазка» на 2024 год в размере **1 493 тыс. руб.** Величину в размере **1 832 тыс. руб.**, необходимо учесть в последующие периоды.

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

Таблица 11

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	419
2. Корректировка неподконтрольных расходов	27
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-887
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	659
<b>Итого</b>	<b>217</b>
ИПЦ 2023 года, %	105,8
ИПЦ 2024 года, %	107,2
<b>Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2021, 2022 гг.</b>	<b>251</b>
5 Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
6. Величина распределения на последующие периоды результатов деятельности за 2021 год / 2022 год	-1493
<b>Всего корректировка НВВ</b>	<b>1 744</b>

#### **XI. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов 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 **470 тыс. руб.**

С учетом применения индекса потребительских цен одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 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% необоснованный доход в размере **644 тыс. руб.**, подлежит исключению в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал Сероглазка» на 2024 год.

Таблица 12

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	<b>2020</b>	<b>Значение (тыс. руб)</b>

5	Утверждено РСТ на 2020	1165
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	1155
7	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	-273
8	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)</b>	<b>-376</b>
	<b>2021</b>	
9	Утверждено РСТ на 2021	1195
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	1347
11	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	-286
12	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)</b>	<b>-367</b>
	<b>2022 год</b>	
13	Утверждено РСТ на 2022	1234
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	1637
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	90
16	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)</b>	<b>102</b>
17	<b>ИТОГО (стр.8 +стр.12+стр. 16)</b>	<b>644</b>

Экспертом Службы рассчитана НВВ на 2024 год в размере 4 021 тыс. руб., рост на 7 % к НВВ 2023 года (таблица 3).

## **ХП. Выводы**

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал Сероглазка» 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		
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Терминал Сероглазка»	2023	4 792	322	0,332	4 792	322	0,332
	2024	4 792	322	0,332	4 792	508	0,518
	2025	4 792	508	0,518	10 837	433	0,456
	2026	10 837	433	0,456	106 979	450	0,673
	2027	106 979	450	0,673	110 320	468	0,698