



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

**Экспертное заключение  
по результатам проверки экономической обоснованности расчетов на  
производство, передачу и сбыт электрической энергии  
ООО «Электрические сети Ивашки» 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 ООО «Электрические сети Ивашки»**

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).

По результатам анализа материалов, представленных ООО «Электрические сети Ивашки» (далее – ООО «ЭСИ», Общество) для установления цен (тарифов) на электроснабжение на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) от 05.04.2023 № 266 (вх. Службы от 05.04.2023 №90/1161) и мониторинга информации, размещенной на официальном сайте Общества в сети Интернет (esiv.ru) не ранее 05.04.2023 (дата последнего сохранения источника), выявлено нарушение сроков размещения предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) на официальном сайте Общества.

Таким образом, Общество за 10 дней до представления в Службу заявления об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с.Ивашка Карагинского района на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) не раскрыло на своем официальном сайте предложение о размере цен (тарифов) на электрическую энергию потребителям с.Ивашка Карагинского района Камчатского края, долгосрочных параметров регулирования на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования).

На основании изложенного, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования, пунктом 9 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент), Служба отказала в открытии дела об установлении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) по заявлению организации.

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на электрическую энергию ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы.

Экспертом Службы проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли, обоснованности формирования тарифов, 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 № 1178), 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 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», 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 - Методических указаний 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), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

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

Ответственность за полноту и достоверность предоставленной информации несут уполномоченные лица ООО «Электрические сети Ивашки». Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью/электронной цифровой подписью генерального директора К.К.Хушкадамова.

## **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 ООО «Электрические сети Ивашки» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

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

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой для целей бухгалтерского учета ООО «Электрические сети Ивашки», утвержденной приказом по ООО «Электрические сети Ивашки» от 30.12.2021 № 288 «Об утверждении ЛНА ООО «ЭСИ» с 01.01.2022». Разделом «Учет затрат» регламентируется порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, управленческих, общехозяйственных и пр.).

При этом следует отметить, что отчетность, содержащая данные раздельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» Обществом представлена письмом от 21.06.2023 № 425.

## **III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «Электрические сети Ивашки» 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 на электрическую энергию для ООО «ЭСИ» 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 «ЭСИ» 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 РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев 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 «ЭСИ» подтверждается письмом Общества от 15.03.2023 № 231, заверенной подписью генерального директора Общества (таблица 1).

Таблица 1

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (41545) 42-269
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.esiv.ru

## V. Оценка финансового состояния ООО «ЭСИ»

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

Результат анализа финансового состояния ООО «ЭСИ» за 2021 - 2022 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлен в таблице 2:

Таблица 2

Наименование показателя	Факт 2021, тыс. руб.	Факт 2022, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Выручка, прочие доходы	433 123	306 483	-126 640	70,76
Расходы по обычной деятельности (себестоимость продаж), прочие расходы	323 060	328 299	+5 239	101,6
Налог на прибыль	-	-	-	-
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>96 571</b>	<b>(17 453)</b>	<b>114 024</b>	<b>81,9</b>

В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью, размещенной на сайте <https://bo.nalog.ru/organizations-card/4885573> по результатам проведенного анализа, наблюдается снижение доходной части (выручки) в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 126 640 тыс. руб. или (-) 29,24%, при этом отмечается рост расходной части на 5 239 тыс. руб. или (+) 1,6% по сравнению с 2021 годом, что привело к снижению финансового результата на (-)114 024 тыс. руб. или (-) 81,9 %.

По результатам анализа финансовое состояние ООО «ЭСИ» оценивается Экспертом как удовлетворительное.

## 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 3.

Таблица 3

Показатели	Единицы измерения	Утверждено на 2021 год	Факт 2021 года	Отклонение, %	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2023 год	Предложение Службы на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Выработка электрической энергии, всего	млн.кВтч	7,894	8,030	+1,7	8,133	8,199	+0,8	8,747	9,121
Расход электрической энергии на собственные нужды, всего	млн.кВтч	0,254	0,261	+2,8	0,250	0,251	+0,4	0,268	0,279
Отпуск электрической энергии с шин, Полезный отпуск ПЭ	млн.кВтч	7,640	7,769	+1,7	7,883	7,948	+0,8	8,479	8,842
Потери, всего	млн.кВтч	0,517	0,543	+5,0	0,534	0,545	+2,1	0,593	0,618
<i>то же</i>	%	6,770	8,631	+1,861	6,77	6,85	+0,08	6,987	6,99
Производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,050	0,128	+156	0,233	0,251	+7,7	0,000	0,233
Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	7,073	7,099	+0,37	7,116	7,152	+0,5	7,887	7,991

## **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 4.

Таблица 4  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утвержден о Службой на 2021 год	Фактическое исполнение организации за 2021 года	Утверждено Службой на 2022год	Фактическое исполнение организации за 2022 года	Отклоне ние	Утверждено Службой на 2023 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклоне ние
<b>РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ</b>									
<b>1</b>	<b>Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете</b>								
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,036		1,039	1,138		1,060	1,072	
1.2.	<b>Расходы, включаемые в себестоимость продукции</b>								
1.3.	Вспомогательные материалы	11 198	Данные организацией не представлены	10 855	9 049	-1 806	11 675	12 390	+715
1.4.	Работы и услуги производ. характера	5 239		5 247	5 624	+377	5 291	5 609	+318
1.5.	Топливо на технологические цели	160 215		169 975	169 653	-322	200 051	238 241	+38 190
1.6.	Затраты на оплату труда, в том числе проезд	38 144		39 364	50 779	+11 415	44 489	46 910	+2 421
1.7.	Отчисления на социальные нужды	10 741		10 665	14 585	+3 920	8 964	14 602	+5 638
1.8.	Амортизация основных средств	8 289		12 550	12 751	+201	12 761	14 220	+1 459
1.9.	Прочие затраты всего	10 005		9 925	15 627	+5 702	17 173	18 059	+886
	<b>Итого затрат</b>	<b>243 833</b>		<b>258 581</b>	<b>278 067</b>	<b>+19 486</b>	<b>300 402</b>	<b>350 030</b>	<b>+49 628</b>
	Недополученный по независящим причинам доход	20 472		4 110		-4 110	27 721	124 681	+96 960
	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	11 645		8 218		-8 218	15 602	84 959	+69 357
2	Расходы, учитываемые в составе прибыли	23 056	335	117	-218	18 631	7 557	-11 074	
3	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>275 716</b>	<b>254 808</b>	<b>278 183</b>	<b>+23 375</b>	<b>331 153</b>	<b>397 309</b>	<b>+66 156</b>	
4	<b>Сглаживание роста тарифа</b>	83 515				<b>10 318</b>	<b>-31 796</b>		
5	<b>НВВ после сглаживания роста тарифа</b>	<b>359 231</b>	<b>254 808</b>	<b>278 183</b>	<b>+23 375</b>	<b>341 471</b>	<b>365 513</b>	<b>+24 042</b>	

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки на электрическую энергию, поставляемую ООО «ЭСИ» потребителям с. Ивашка Карагинского района Камчатского края на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

### **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, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

#### **8.1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЭСИ», отнесенной на производство электрической энергии, на 2024 год**

Расчет необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности) на 2024 год и на 2025-2027 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

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

Экспертом Службы произведен расчет подконтрольных расходов на 2024 год (таблица 5) в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 686/19 с применением индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023г. на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, а также с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 6).

В результате корректировки подконтрольные расходы определены экспертом Службы на 2024 год в размере 46 061 тыс. руб.

Таблица 5

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Утверждено РСТ				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
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.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	43 401	46 061	47 515	48 922	50 370

Таблица 6

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Вспомогательные материалы	11 654	12 368	+714	в соответствии с пунктом 20 Методических указаний 686/19
2	Услуги производственного характера	4 768	5 060	+292	
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	13 493	14 319	+826	
4	Прочие расходы из себестоимости	13 246	14 058	+764	
5	Прибыль на социальное развитие	99	105	+6	
6	Расходы из прибыли (услуги банка)	141	150	+9	
7	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	43 401	46 061	+2 660	

### 8.1.1. Расчет неподконтрольных расходов

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний № 686/19, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Экспертом Службы неподконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 27 497 тыс. руб., в том числе разбивка по статьям представлена в таблице 7.

Таблица 7

№ 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	Арендная плата	2 918	2 833	-85	В соответствии с пунктами 28, 31 Основ ценообразования
2	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	0	20	+20	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, пункт 26 МУ 686/19
3	Расходы на обязательное страхование	8	6	-2	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, пункт 26 МУ 686/19
4	Налог на землю	20	44	+22	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, пункт 26 МУ 686/19
5	Налог на имущество	72	66	-6	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, пункт 26 МУ 686/19
6	Отчисления на социальные нужды	2 687	3 896	+1 209	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом сложившейся процентной ставки (28%) отчислений за 2022 год
7	Амортизация	12 160	13 329	+1 169	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

№ 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
					начисления амортизации (линейный). Амортизация является источником инвестиционной программы в соответствии с приказом МинЖКХ и энергетики Камчатского края от 30.10.2023 № 20-462
8	Расходы на капитальные вложения (в рамках ИПР)	7 053	7 302	+249	В соответствии с утвержденной ИПР
9	Налог на прибыль	11 338	0	-11 338	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
	ИТОГО	36 256	27 497	-8 759	

➤ *Арендная плата*

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу ООО «ЭСИ», фактически понесенные расходы в 2022 году и утвержденные на 2023 год по данной статье затрат, расходы на 2024 год по данной статье приняты экспертом Службы в объеме обязательных платежей в размере **2 833 тыс. рублей** в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования.

➤ *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*

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу ООО «ЭСИ», фактически понесенные расходы в 2022 году и утвержденные на 2023 год по данной статье затрат, расходы на 2024 год по данной статье приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, на уровне подтвержденных фактических расходов 2022 года в размере **20 тыс. рублей**.

➤ *Расходы на обязательное страхование*

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу ООО «ЭСИ», 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 в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **6 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2022 года.

➤ *Налог на землю*

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу ООО «ЭСИ», 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 **44 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2022 года.

➤ *Налог на имущество*

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу ООО «ЭСИ», 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 **66 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2022 года.

➤ *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 фактически сложившейся процентной ставки отчислений 28% за 2022 года в сумме **3 896 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 ООО «ЭСИ» 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 **13 329 тыс. руб.**

➤ *Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли*

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в соответствии с приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 30.10.2023 №20-462 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» на 2024-2027 годы». Согласно указанного приказа источником финансирования инвестиционной программы Общества на 2024 год является, в том числе, прибыль на капитальные вложения в сумме 7 302 тыс. руб.

➤ *Налог на прибыль*

Плановая величина налога на прибыль на 2024 год принята в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в размере 0 тыс. руб., на уровне фактических затрат 2022 года.

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

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19 необходимая валовая выручка на приобретение энергетических ресурсов в 2024 расчетном периоде регулирования рассчитывается по формуле (43).

В результате уровень расходов ООО «ЭСИ» на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) на период 2023-2027 годы составит (таблица 8):

Таблица 8

№ 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.	200 051	238 241	248 247	258 177	268 504
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.					
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.					
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.					
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.					
6.	<b>ИТОГО</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>200 051</b>	<b>238 241</b>	<b>248 247</b>	<b>258 177</b>	<b>268 504</b>

Удельный расход условного топлива за 3 предшествующих периода регулирования отражен в таблице 9.

Таблица 9

Показатель	2020 (факт ЭСО)	2021 (факт ЭСО)	2022 (факт ЭСО)	2024 (расчет РСТ)
1	2	3	4	5
Удельный расход условного топлива, г/кВтч	412,0	413,4	412,8	408,7

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, удельный расход условного топлива, ввиду отсутствия утвержденных Минэнерго РФ нормативов, принят на уровне утвержденного Службой значения на 2023 год в размере 408,7 г/кВтч., исходя из представленных Обществом технических характеристик эксплуатируемых дизель-генераторных установок.

Объем топлива на выработку электрической энергии на 2024 год принят в размере 2,492 тыс. т.н.т., исходя из плановых показателей по отпуску электрической энергии с шин и принятого в расчет удельного расхода условного топлива.

Цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива по приходу на 2024 год принята в размере 99 498 руб./тнт, исходя из договоров на поставку топлива на 2024 год, заключенных в результате проведения торгов.

С учетом переходящих остатков, которые сформированы на 01.01.2024, цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2024 году по расходу составит 95 590 руб./тнт.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2024 год включен в расчет НВВ в размере 238 241 тыс. руб. (расчет в формате таблиц П9, П10, П11 прилагается).

### 8.1.3. *Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ЭСИ» за 2022 год*

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ ООО «ЭСИ» 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 2022 расчетный период регулирования рассчитаны экспертом Службы в соответствии с формулой (45) Методических указаний № 686/19 в размере **10 403 тыс. руб.**

#### 8.1.3.1 *Корректировка подконтрольных (операционных) расходов*

Корректировка операционных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определена по формуле (46) Методических указаний № 686/19 в размере **3 945 тыс. руб.** (таблица 10):

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

Таблица 10

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка операционных расходов, тыс. руб.
Базовый уровень операционных расходов, учтенный при установлении цен (тарифов) на первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.	$OP_{j_0}$	27 350	+3 945
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	$ИПЦ_k^{\phi}$	113,8	
Фактические операционные расходы за год (j-2), рассчитанные по формуле (47) Методических указаний № 686/19 тыс. руб.	$OP_{j-2}^{\text{факт}}$	31 296	

#### 8.1.3.2 *Корректировка неподконтрольных расходов*

Корректировка неподконтрольных расходов рассчитывается по формуле (48) Методических указаний № 686/19 и составляет **7 355 тыс. руб.** (таблица 11):

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

Таблица 11

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка неподконтрольных расходов, 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.	$НР_{j-2}^{факт}$	25 144	7 355
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год (j-2), тыс. руб.	$НР_{j-2}$	17 789	

### 8.1.3.3 Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды рассчитывается по формуле (49) Методических указаний № 686/19 и составляет (-) **323 тыс. руб.** (таблица 12):

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

Таблица 12

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка расходов на приобретение топлива, 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.	$PЭ_{j-2}^{факт}$	169 653	- 323
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.	$PЭ_{j-2}$	169 975	

Фактические расходы на приобретение топлива в 2022 году определены исходя из фактического объема отпуска электрической энергии с шин, удельного расхода условного топлива, фактических цен на закупку дизельного топлива.

Удельный расход условного топлива ООО «Электрические сети Ивашки» по факту 2022 год приняты экспертом Службы на уровне утвержденного показателя 2022 года в размере 412 г/кВт\*ч. Коэффициент перевода натурального топлива в условное для дизельного топлива  $K = 1,45$ . Объем топлива на выработку электрической энергии за 2022 год принят в размере 2,258 тыс.т.н.т.

Цены на закупку дизельного топлива по факту 2022 года определены экспертом Службы по итогам проведенного анализа данных бухгалтерского учета, а также информации, содержащейся в договорах, заключенных в результате проведения торгов на 2022 год.

Фактическая цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2022 году по приходу принята в размере 76 116 руб./тнт, исходя из заключенных договоров.

С учетом переходящих остатков, которые сформированы на 01.01.2022, цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2022 году по расходу составит 75 687 руб./тнт.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии по факту 2022 года принят Службой в размере 169 653 тыс. руб.

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

Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяется исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на 2022 год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов. Расчет представлен в таблице 13.

Таблица 13

Показатель	Значение	Отклонение выручки, тыс. руб.
Выручка, определяемая исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), тыс. руб.	221 250	1 805
Выручка, утверждённая Службой на 2022 год, тыс. руб.	219 446	

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) ООО «ЭСИ») за 2022 год представлена в таблице 14.

Таблица 14

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов	3 945
2. Корректировка неподконтрольных расходов	7 355
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	-323
4. Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяемой исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на (j-2)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов	-1 805
<b>Итого</b>	<b>9 172</b>
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
<b>Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.</b>	<b>10 403</b>

*8.1.4. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по производству электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы) в рамках пункта 7 Основ ценообразования*

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

По итогам анализа экспертом Службы выявлен экономически обоснованный расход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере **(+) 88 752 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 полученный расход в размере **(+) 110 723 тыс. руб.** подлежит учету в 2024 году в рамках п. 7 Основ ценообразования.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный расход Общества учтен Службой в расчете при формировании цен (тарифов) на производство электрической энергии гарантирующего поставщика ООО «ЭСИ» на 2024 год (таблица 15).

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

	<b>Индекс потребительских цен</b>	<b>Значение (%)</b>
1	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	26 034
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	56 174
7	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	30 140
8	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)</b>	<b>40 068</b>
	<b>2021 год</b>	
9	Утверждено РСТ на 2021	26 451
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	53 146
11	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	26 695
12	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)</b>	<b>34 456</b>
	<b>2022 год</b>	
13	Утверждено РСТ на 2022	27 350
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	59 267
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	31 917
16	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)</b>	<b>36 199</b>
17	<b>ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)</b>	<b>110 723</b>

*8.1.5. Расчет необходимой валовой выручки, отнесенной на производство электрической энергии, методом долгосрочной индексации, на 2024 год*

Таблица 16

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2026 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2027 год
1.	Подконтрольные расходы	43 401	46 061	47 515	48 922	50 370
2.	Неподконтрольные расходы	36 256	27 497	24 915	25 677	22 048
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	200 051	238 241	248 247	258 177	268 504
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	26 148	10 403			
5.	Корректировка НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы	-103				
6.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)		110 723			
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	305 753	432 924	353 507	332 775	340 921
8.	Сглаживание роста тарифов		-31 507	32 830		
9.	Балансировка тарифа		-50 973			
10.	Необходимая валовая выручка с учетом сглаживания роста тарифов	305 753	350 445	386 337	332 775	340 921
11.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	8,479	8,842			
12.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	36,060	39,633			

Сумма в размере 31 507 тыс. руб., исключаемая из расчета НВВ на 2024 год в целях сглаживания роста тарифа, подлежит учету в НВВ с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в 2025 году.

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ООО «ЭСИ» на 2024 год определена экспертом в размере **350 445 тыс. руб.**

Среднегодовой тариф – 39,633 руб./кВт\*ч (рост 109,9% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

## **8.2. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЭСИ», отнесенной на услуги по передаче электрической энергии, 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  $HBB_i^{год}$  определяется по формуле (2) Методических указаний по расчету тарифов №98-э:

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

### 8.2.1. Расчет подконтрольных (операционных) расходов долгосрочного периода регулирования на 2024 год

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 от 22.09.2023г., 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 17, таблица 18).

Таблица 17  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	<b>Вспомогательные материалы</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	+1	в соответствии с пунктом 11, 12 Методических указаний 98-э, пунктом 24, 25, 26, 28 Основ ценообразования
2	<b>Услуги производственного характера</b>	<b>523</b>	<b>549</b>	+26	
3	<b>Расходы на оплату труда (с проездом)</b>	<b>28 530</b>	<b>29 942</b>	+1 412	
4	<b>Прочие расходы из себестоимости</b>	<b>562</b>	<b>590</b>	+28	
6	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>29 636</b>	<b>31 102</b>	+1 466	

Таблица 18

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
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	305,32	300,78	300,78	300,78	300,78
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов	-1,11%	0%	0%	0%	0%
6	Операционные (подконтрольные) расходы	29 636	31 102	32 084	33 097	34 143

### 8.2.2. Расчет 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 19)

Таблица 19  
тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Налог на имущество	0	70	+70	в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2	Отчисления на социальные нужды	5 779	9 929	+4 150	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой по предприятию
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	601	892	+291	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом распределения по видам деятельности
4	<b>ИТОГО</b>	<b>6 380</b>	<b>10 891</b>	<b>+4 511</b>	

#### *Налог на имущество*

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу ООО «ЭСИ», 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 **70 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2022 года.

#### *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 фактически сложившейся процентной ставки отчислений за 2022 года в сумме **9 929 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 ООО «ЭСИ» 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 **892 тыс. руб.**

### 8.2.3. 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.

### 8.2.4. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ЭСИ» 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:

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

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

#### 8.2.4.1 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 2 288 тыс. руб. (таблица 20):

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

Таблица 20

№ п. п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2021 год утв.	2021 год ФАКТ	2022 утв.	2022 год ФАКТ
1	Фактическое значения индекса потребительских цен в году i-2	%		106,7	103,9	113,8
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1		1	1
3	Индекс изменения количества активов	%	0		0	1
4	Количество условных единиц	у.е.	305,32	305,32	305,32	300,78
5	Коэффициент эластичности по количеству активов		0,75		0,75	0,75
6	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	32 460		33 516	

### 8.2.4.2 *Корректировка неподконтрольных расходов*

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле (7) Методических указаний по расчету тарифов №98-э в размере (-) 3 925 тыс. руб. (таблица 21).

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

Таблица 21

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.план}$	7 778	-3 925
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.факт}$	3 853	

### 8.2.4.3 *Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию*

Корректировка НВВ Общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в размере (+) 768 тыс. руб., и рассчитана по формуле (9.9) Методических указаний по расчету тарифов №98-э (таблица 22):

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

Таблица 22

№ п/п	Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч	$P_{i-2}^{\phi}$	0,796	+768
2	Уровень потерь в сетях плановый на 2022 год, %	$N_{i-2}$	6,770	
3	Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{омт \phi}$	7,948	
4	Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	29,037	
5	Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	27,838	

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

Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год определяется по формуле (7.1) Методических указаний по расчету тарифов №98-э:

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

Таблица 23

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.	$HBB_{i-2}$	33 103	-168
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	$HBB_{i-2}^{\Phi}$	33 270	

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

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

$$KHK_i = K_{об}_i \cdot P_{кор}_i, (1)$$

$P_{кор} = 2\%$ , 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 27.12.2019 № 471 ООО «ЭСИ» утверждены плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на 2022 год.

В соответствии с представленными отчетными данными ООО «ЭСИ» по фактическим значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год экспертом Службы рассчитаны коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год, результаты которых отражены в таблице 24:

Таблица 24

Наименование показателя	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года	Обозначения коэффициентов	Коэффициенты достижения/недости жения
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $Psaidi$ )	0	0	$Kнад1$	0
Показатель средней частоты прекращения передачи	0	0	$Kнад2$	0

электрической энергии на точку поставки ( <i>Исаifi</i> )				
Показатель уровня качества оказываемых услуг ( <i>Пmnp</i> )	1	1	$K_{кач1}$	0
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания		Не достигнуто	$K_{кач3}$	-1
Значения коэффициентов значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг (справочно):				
$\alpha1$	$\alpha2$	$\beta1$	$\beta2$	
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:

$$K_{об} = \alpha1 \times K_{над1} + \alpha2 \times K_{над2} + \beta1 \times K_{кач1} + \beta2 \times K_{кач3}, (22)$$

При этом следует отметить, что показатель  $K_{кач3}$  формулы (22) Обществом не достигнут, в связи с неисполнением сетевой организацией требований приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций».

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

Таким образом, по итогам 2022 года фактический обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг составил  $K_{об} = -0,1$ .

$$КНК = -0,1 \times 2\% = -0,002.$$

Таким образом, корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила (-)66 тыс. руб.

Таблица 25

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год	-0,1	-66
Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года)	2%	
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 году	-0,002	
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2022 год, тыс. руб.	33 103	

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

Таблица 26

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов	2 288
2. Корректировка неподконтрольных расходов	-3 925
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	768
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-168
<b>Итого</b>	<b>-1 038</b>
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
<b>Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023г, 2024 г. в соответствии с формулой (3) Методических указаний по расчету тарифов № 98-э</b>	<b>-1 199</b>
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	-66
<b>Всего корректировка НВВ</b>	<b>-1 265</b>

8.2.5 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 излишне полученный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере (-) 66 896 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% излишне полученный доход в размере (-) 83 694 тыс. руб. подлежит учету в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Общая сумма излишне полученного дохода представлена в таблице 27.

Таблица 27 – Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов на производство электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	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	31 093
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	7 006
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-24 087
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	-32 022

		<b>2021 год</b>	
9	Утверждено РСТ на 2021		32 460
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края		12 503
11	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>		<b>-19 957</b>
12	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)</b>		<b>-25 759</b>
		<b>2022 год</b>	
13	Утверждено РСТ на 2022		33 518
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края		10 670
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>		<b>-22 847</b>
16	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)</b>		<b>-25 913</b>
17	<b>ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)</b>		<b>-83 694</b>

8.2.6 Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации установленных тарифов

Таблица 28

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2026 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	29 636	31 102	32 084	33 097	34 143
2.	Неподконтрольные расходы	6 380	10 891	11 375	11 853	12 350
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя					
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-14 655	-1 265			
5.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ					
6.	Анализ операционных расходов по итогу первого ДПР (2020-2022)		-83 694			
7.	Сглаживание роста тарифа	10 318				
8.	Балансировка тарифа		50 973			
9.	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	31 678	8 006			
10.	Тариф на передачу электрической энергии, руб. кВт*ч.	4,016	1,002			

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭСИ» определена экспертом на 2024 год в размере 8 006 тыс. руб.

Среднегодовой тариф – 1,002 руб./кВт\*ч (рост 24,95% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

### 8.3 Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки ООО «ЭСИ», распределенной на услуги по реализации (сбыту) электрической энергии, на 2024 год

Расчет производился в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания 1554/17) методом экономически обоснованных расходов (затрат) (таблица 29).

Таблица 29 - Основные плановые (расчетные) показатели по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год  
тыс. руб.

Показатель	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
1. Оплата труда с проездом в отпуск	2 466	2 649	+183	в соответствии с пунктом 65 Методических указаний 1554/17
2. Отчисления на социальные нужды	498	777	+279	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой по итогам 2022 года
3. Прочие расходы	346	371	+25	в соответствии с пунктом 69 Методических указаний 1554/17
4. Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год	+730	+ 3 555		в соответствии с пунктом 71 и 73 Методических указаний 1554/17
5. Сглаживание роста тарифа		-289		
<b>Итого НВВ</b>	<b>4 040</b>	<b>7 062</b>		

Результат деятельности Общества (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2022 год представлен в таблице 30:

Таблица 30  
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	0	6	6	+6	в соответствии с пунктом 71 и 73
2. Затраты на оплату труда, в	1 758	4 367	4 195	+2 437	

Показатель	Утвержде но 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
том числе:					Методических указаний 1554/17
2.1. Проезд в отпуск	8	13	13	+5	
3. Отчисления на социальные нужды	526	1 284	1 281	+755	
4. Прочие расходы	0	351	345	+345	
5. Прибыль на прочие цели		10	0		
6. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	25				
7. Корректировка по полезному отпуску	2 259		2 271	+12	
Итого НВВ	2 259	6 019	5 828	+3 555	

В результате необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика ООО «ЭСИ» по сбытовой деятельности экспертом определена на 2024 год в сумме 7 062 тыс. рублей.

Среднегодовой тариф составит 0,884 руб./кВт\*ч., (рост 173 % по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

## IX. ВЫВОДЫ

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ООО «ЭСИ» среднегодовой тариф сложился в размере 45,738 руб./кВт\*ч.

- необходимая валовая выручка – 365 513 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 7,991 млн кВтч;

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				43,294				47,170
2	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую для населения и приравненным к нему категориям потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				51,953				56,604

3	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС)*										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч					36,367				39,623

\* с учетом применения понижающего коэффициента 0,7

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

№ 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	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	-	-	-	6,722	x	-	-	-	4,327
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 ООО «ЭСИ», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2024 год (без НДС):

Сбытовая надбавка				
тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
I полугодие 01.01.2024-30.06.2024			II полугодие 01.07.2024-31.12.2024	
0,512			1,101	