



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

**Экспертное заключение
по результатам проверки экономической обоснованности расчетов на
производство электрической энергии
ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения
рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на
территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района
Камчатского края 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» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края на 2023-2027 годы.

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» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края 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, осуществляющим деятельность в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края 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» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края 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» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы 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» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы 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), приказом 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», 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» отдельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

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

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой 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 отдельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения отдельного 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 отдельного 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» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории расположенной в районе Укинской губы 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.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «ЭСИ» на 2023-2027 годы применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

IV. 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	-	-	-	-
Чистая прибыль (убыток)	96 571	(17 453)	114 024	81,9

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.

V. 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	Расчет Службы на 2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Выработка электрической энергии, всего	млн.кВтч	2,066	2,602	+0,536	1,867	1,945	+0,078	2,852	2,447
Расход электрической энергии на собственные нужды, всего	млн.кВтч	0,067	0,106	+0,039	0,067	0,141	+0,074	0,102	0,097
Отпуск электрической энергии с шин	млн.кВтч	2,000	2,496	+0,496	1,800	1,804	+0,004	2,750	2,350
Расход электроэнергии на производственные и хоз.нужды ПЭ	млн.кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск ПЭ	млн.кВтч	2,000	2,496	+0,496	1,800	1,804	+0,004	2,750	2,350

VI. 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	
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ										
1	Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете									
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,036		1,039	1,138		1,060	1,072		
1.2.	Расходы, включаемые в себестоимость продукции									
1.3.	Вспомогательные материалы	1 268	Данные организацией не представлены	1 309	1 074	-235	2 363	2 508	+145	
1.4.	Работы и услуги производ. характера	594		613	344	-269	650	689	+39	
1.5.	Топливо на технологические цели	38 129		35 700	37 233	+1 533	60 873	57 819	-3 054	
1.6.	Затраты на оплату труда, в том числе проезд	3 400		3 511	4 223	+712	4 388	4 657	+269	
1.7.	Отчисления на социальные нужды	1 007		1 040	1 316	+276	1 323	1 459	+136	
1.8.	Прочие затраты всего	3 176		3 185	3 153	-32	2 917	2 917	0	
	Итого затрат	47 575		45 358	47 343	+1 985	72 514	70 050	-2 464	
	Недополученный по независящим причинам доход	444						1 182	-1 182	
	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	1 621			1 540		-1 540	3 078	594	-2 484
2	Расходы, учитываемые в составе прибыли	27			28	10	-18	1 825	0	-1 825
3	Необходимая валовая выручка	46 424		43 845	47 353	+3 508	71 262	70 637	-625	

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на электрическую энергию, поставляемую ООО «ЭСИ» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

VII. 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.

7.1. 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.

7.1.1 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 7 855 тыс. руб.

Таблица 5

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Расчет 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.	7 401	7 855	8 103	8 343	8 590

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	2 363	2 508	+145	в соответствии с пунктом 20 Методических указаний 686/19
2	Услуги производственного характера	650	689	+39	
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	4 388	4 657	+269	
4	ИТОГО уровень операционных расходов	7 401	7 855	+454	

7.1.2. 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 4 376 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	2 917	2 917	0	В соответствии с пунктами 28, 31 Основ ценообразования с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом сложившейся процентной ставки (31%) отчислений за 2022 год
2	Отчисления на социальные нужды	1 323	1 459	+136	
3	Налог на прибыль	1 825	0	-1 825	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
4	ИТОГО	6 065	4 376	-1 689	

➤ 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 **2 917 тыс. рублей** в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования.

➤ 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 31% за 2022 года в сумме **1 459 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.

7.1.3. 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 2024 год 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.	60 873	57 819	60 247	62 657	65 164
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.	ИТОГО	тыс. руб.	60 873	57 819	60 247	62 657	65 164

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	386,7	396,6	400,1	384,5

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 384,5 г/кВтч, исходя из представленных Обществом технических характеристик эксплуатируемых дизель-генераторных установок.

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

Объем топлива на выработку электрической энергии на 2024 год по ДЭС №3 принят в размере 0,623 тыс. т.н.т., исходя из планового объема отпуска электрической энергии с шин и принятого удельного расхода условного топлива.

Цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива по приходу на 2024 год принята в размере 95 306 руб./т.н.т., исходя из договора на поставку топлива на 2024 год, заключенного 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 92 791 руб./т.н.т.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии по ДЭС №3 на 2024 год принят Службой в размере 57 819 тыс. руб. (расчет затрат на топливо в формате таблиц П9, П10, П11 прилагается).

7.1.4. *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.

7.1.4.1. *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 **789 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}	5 410	+789
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 k 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.	$OP_{j-2}^{\text{факт}}$	6 503	

7.1.4.2. *Корректировка неподконтрольных расходов*

Корректировка неподконтрольных расходов рассчитывается по формуле (48)

Методических указаний № 686/19 и составляет **276 тыс. руб.** (таблица 11):

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

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.	$\text{НР}_{j-2}^{\text{факт}}$	4 232	276
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год (j-2), тыс. руб.	НР_{j-2}	3 957	

7.1.4.3. *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 **78 тыс. руб.** (таблица 12):

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

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.	$\text{РЭ}_{j-2}^{\text{факт}}$	35 778	78
Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию в (j-2)-м году, тыс. руб.	РЭ_{j-2}	35 700	

Фактические расходы на приобретение топлива в 2022 году определены экспертом Службы с учетом фактического отпуска электрической энергии с шин, удельного расхода условного топлива, цены на закупку дизельного топлива в 2022 году.

Удельный расход условного топлива ООО «Электрические сети Ивашки» по ДЭС №3 по факту 2022 год приняты экспертом Службы на уровне утвержденного показателя 2022 года в размере 384,5 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 0,478 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 Службой в размере 74 791 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 74 791 руб/тнт.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии по факту 2022 года принят Службой в размере 35 778 тыс. руб.

7.1.4.4. 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.	43 946	100
Выручка, утверждённая Службой на 2022 год, тыс. руб.	43 845	

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	789
2. Корректировка неподконтрольных расходов	276
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	78

Показатель	Значение, тыс. руб.
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	-100
Итого	1 042
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	1 182

7.1.5. 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 излишне полученный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере **(-) 442 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 **(-) 594 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 ООО «ЭСИ» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края 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)

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020 год	Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	5 396
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	5 387
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-9
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	-12
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021	5 535
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	4 952

11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-582
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-752
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	5 714
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	5 865
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	150
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	170
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	-594

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

Таблица 16
(тыс. руб.)

№ 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	7 401	7 855	8 103	8 343	8 590
2.	Неподконтрольные расходы	6 065	4 376	4 376	4 376	4 376
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	60 873	57 819	60 247	62 657	65 164
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-3 078	1 182			
5.	Анализ операционных расходов по итогу ДПР (2020-2022)		-594			
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	71 262	70 637	72 726	75 437	78 251
7.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	2,750	2,350			
8.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	25,911	30,058			

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии ООО «ЭСИ» на 2024 год определена экспертом в размере **70 637 тыс. руб.**

VIII. ВЫВОДЫ

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) ООО «ЭСИ» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края среднегодовой тариф сложился в размере 30,058 руб./кВт*ч.

- необходимая валовая выручка – 70 637 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 2,350 млн кВтч;

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

№ 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				25,911					31,387