



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

**Экспертное заключение по  
экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию,  
поставляемую ООО «Форвард» по объектам электроснабжения  
рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-  
Большерецком муниципальном районе Камчатского края на 2023-2025 годы  
(корректировка тарифов 2024 года)**

г. Петропавловск – Камчатский,  
декабрь, 2023 год

## **I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении по корректировке тарифов на электрическую энергию ООО «Форвард» 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 для установления тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Форвард» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, на 2023 – 2027 годы (корректировка 2024 года), а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлениях на установление тарифов (<http://forvard-kam.ru>), выявлено отсутствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на официальном сайте организации в сети «Интернет».

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

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на электрическую энергию ООО «Форвард» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий на 2024-2027 годы, на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения по корректировке тарифов на электрическую энергию ООО «Форвард» на 2024-2027 годы на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом при отработке возражений.

В соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически

изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент № 196/22) и иными нормативными правовыми актами..

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «Форвард» А.А. Иванов.

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Форвард».

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

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

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 случае возникновения других видов деятельности обществу необходимо будет формировать ведение раздельного учета доходов, расходов и объемов продукции в соответствии законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований нормативных документов в сфере тарифного регулирования в электроэнергетике.

Информация от ООО «Форвард» в Службу о ведении раздельного учета доходов, расходов и объемов продукции не поступала.

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

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

В составе заявления ООО «Форвард» об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Форвард» на 2023-2027 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента 196/22, представлены не в полном объеме.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «Фовард» 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» (далее – критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям)**

ООО «Форвард» осуществляет деятельность в сфере электроэнергетики в части производства электрической энергии и не имеет электросетевого комплекса.

Как следствие, оценка и анализ ООО «Форвард» в части критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям не может осуществляться.

**V. Оценка финансового состояния ООО «Форвард»**

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

Результаты анализа финансового состояния ООО «Форвард» за 2022 год, оценить не предоставляется возможным, т.к. бухгалтерская (финансовая) отчетность, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, размещенная на сайте <https://bo.nalog.ru/organizations-card/9665014>, не содержит информацию.

Следует отметить, что согласно выписки из ЕГРЮЛ ООО «Форвард» создано 20.08.2020 года и основным видом деятельности организации является производство электроэнергии (код вида деятельности 35.11).

Следовательно, провести оценку финансового состояния в части производства электрической энергии не представляется возможным.

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

В связи с тем, что ООО «Форвард» заявилось в Службу на установление тарифа впервые в 2022 году, то провести анализ основных технико-экономических показателей в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования, а именно за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, Эксперту Службы не предоставляется возможным.

При этом считаем необходимым отразить утвержденные показатели за предшествующих год, текущий год и расчетный период регулирования на 2024, приведенные в таблице 2:

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Утверждено Службой на 2022 год, млн. кВтч	Факт 2022 года, млн. кВтч	Утверждено Службой на 2023 год, млн. кВтч	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год, млн. кВтч
Выработка электроэнергии (ДГУ)	0,667	Данные организацией не предоставлены	0,667	0,667
Расход электроэнергии на собственные нужды	0,005		0,005	0,005
то же в %	0,75		0,75	0,75
Отпуск электроэнергии с шин	0,662		0,662	0,662
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ПЭ	-		-	-
Полезный отпуск ПЭ	0,662		0,662	0,662

## **VII. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов Общества с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период до 2025 года (далее – Прогноз).

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год, тыс. руб.	Фактическое исполнение 2022 года	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год, тыс. руб.	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен	1,043	Данные организацией не предоставлены	1,060	1,072
2	Индекс производства нефтепродуктов	1,001		0,986	1,077
3	Вспомогательные материалы	0		0	0
4	Работы и услуги производственного характера	0		0	0
5	Топливо на технологические цели	7 512		7 512	8 090
6	Затраты на оплату труда	7 790		7 790	8 268
7	Отчисления на социальные нужды	2 195		2 195	2 389
8	Прочие затраты всего, в том числе:	823		823	836
9	Итого расходов	18 319		18 319	19 522

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Форвард» на 2023-2027 годы по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-Большерецком муниципальном районе

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

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2024 год в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 686/19 в связи с применением индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, от 22.09.2023, в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблицы 4, 5).

В результате корректировки подконтрольные расходы определены экспертом Службы на 2024 год в размере **8 494** тыс. руб.

Таблица 4.

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Утверждено РСТ		
			2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,060	1,072	1,042
2.	Удельные операционные расходы (УОР) в среднем по субъекту	тыс.руб/МВт	7 019,5746		
3.	Удельные операционные расходы (УОР) по регулируемой организации	тыс.руб/МВт	8 043,261		
	ОРЕХ		8 003,261		
	Устан. Мощность		0,995		
4.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1	1	1
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 003	8 494	8 762

Таблица 5

№ 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.	Расходы на оплату труда (с проездом)	7 790	8 268	+479	в соответствии с пунктом 20 Методических указаний 686/19
2.	Прочие расходы из себестоимости	213	226	+13	
2.1.	Программное обеспечение	66	70	+4	

№ 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
2.2.	Содержание оргтехники	4	4	0	
2.3.	Расходы по охране труда	17	18	+1	
2.4.	Канцелярские товары	0,48	1	+0,52	
2.5.	Расходы связнные с вахтовым методом работы	126	134	+8	
	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>8 003</b>	<b>8 494</b>	<b>+491</b>	

### 8.2. 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.

В результате произведенных корректировок экспертом Службы неподконтрольные расходы по статьям затрат в 2024 году составят – **2 939** тыс. руб.

Таблица 6

№ 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	Арендная плата	610	610	0	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13, с требованиями действующего законодательства Российской Федерации
2	Отчисления на социальные нужды	2 195	2 329	134	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом сложившейся процентной ставки (28%) отчислений на 2023 год
	<b>ИТОГО</b>	<b>2 804</b>	<b>2939</b>	<b>135</b>	

#### ➤ *Арендная плата*

Экспертом Службы с учетом представленных документов произведен расчет расходов на арендную плату с учетом пункта 28 Основ ценообразования. В результате затраты по данной статье в объеме обязательных платежей в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации определены в размере **610 тыс. руб.**

#### ➤ *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 28% отчислений на 2023 года в сумме **2 329 тыс. руб.**

### 8.3 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 j-том расчетном периоде регулирования (РЭ<sub>j</sub>), рассчитываются по формуле:

$$PЭ_j = Z_{топл,j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z}$$

где:

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

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

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

В результате уровень расходов ООО «Форвард» на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) на период 2024 год составит (таблица 7):

Таблица 7

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Расчет РСТ Камчатского края		
			2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	7 512	8 090	8 430
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.			
<b>6.</b>	<b>ИТОГО</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7 512</b>	<b>8 090</b>	<b>8 430</b>

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 260,5 г/кВтч (таблица 8).

Таблица 8

Показатель	2022	2023	2024
			(предложения эксперта)
2	3	4	5
Удельный расход условного топлива, г/кВтч.	260,5	260,5	260,5

Объем топлива на выработку электрической энергии на 2024 год принят в размере 0,119 тыс. тнт., исходя из плановых показателей по отпуску электрической энергии с шин и принятого в расчет удельного расхода условного топлива.

Цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены экспертом Службы с учетом утвержденной цены закупки дизельного топлива на 2023, с применением индекса потребительских цен на нефтепродукты, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов – 2024/2023 – 107,7%. в размере 68 022 руб./т.н.т.

С учетом переходящих остатков, которые сформированы на 01.01.2024, цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2024 году по расходу составит 68022 руб/тнт.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2024 год включен в расчет в размере 8 090 тыс. руб. (расчет в формате таблиц П 9, П 10, П 11 прилагается).

*8.4. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Форвард» по производству электрической энергии (мощности) за 2022 год*

Ввиду отсутствия у Общества фактической деятельности в 2022 году по производству электрической энергии, провести корректировку НВВ ООО «Форвард» за 2022 год в соответствии с пунктом 29 Методических указаний 686/19 не представляется возможным.

#### **IX. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Экспертом Службы рассчитана НВВ на 2024 год в размере **117 647** тыс. руб., снижение на 61 % к НВВ 2023 года (таблица 15).

№ 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
1	2	3	4	5
1	Операционные (подконтрольные) расходы	8 003	8 494	8 762
2	Неподконтрольные расходы	2 804	2 939	3 062
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	7 512	8 090	8 430
4	ИТОГО необходимая валовая выручка	18 319	19 522	20 254
5	Полезный отпуск электрической энергии тыс. кВт*ч.	0,662	0,662	
6	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	27,762	29,490	

## **Х. Выводы**

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) гарантирующего поставщика ООО «Форвард» среднегодовой тариф сложился в размере 29,490 руб./кВт\*ч.

- необходимая валовая выручка – 19 522 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 0,662 млн кВтч;

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей согласно тарифному 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				II полугодие				
			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										
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				27,672					30,504
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				19,370					21,353
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				27,762					30,504
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				34,590					38,130
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток <sup>2</sup>										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				19,370					21,353
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				31,823					35,080