



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

**Экспертное заключение  
по экономической обоснованности тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
ООО «Марлин» на 2022-2024 годы  
(корректировка 2024 года)**

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

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

Оценка достоверности данных проведена в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования).

Письмом от 28.04.2023 № 30 организацией направлены предложения для установления цен (тарифов) на 2024 год в рамках корректировки третьего года долгосрочного периода регулирования 2022-2024 годы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Марлин».

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Марлин» на 2024 год, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлении на установление тарифа (<https://intarsia.nethouse.ru>) выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), предложению, представленному в Службу.

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

Вместе с тем, учитывая необходимость корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Марлин» на 2022-2024 годы (корректировка 2024 года), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Марлин» на 2022-2024 годы (корректировка 2024 года) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования № 1178), Регламента № 196/22, приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об

утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее – Налоговый кодекс РФ) и иными нормативными правовыми актами

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

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

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 «Марлин» 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 «Марлин», утвержденной приказом по ООО «Марлин» от 31.10.2019 № 3 «Об Учетной политике на 2019 - 2020 годы» Разделом 3.14. «Учет доходов и расходов по обычным видам деятельности» регламентируется порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общепроизводственных, 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 отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» Организацией представлена письмом от 21.06.2023 № 39.

### **III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «Марлин» на 2022 - 2024 годы**

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

На основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов по передаче электрической энергии для ООО «Марлин» на 2022-2024 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 «Марлин» на 2022 - 2024 годы применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

### **IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям):**

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

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

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

надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого 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 «Марлин» подтверждается справкой, подписанной руководителем и заверенной печатью организации от 28.04.2023 № 58:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	+7 (4152) 215-219
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.intarsia.nethouse.ru

## V. Оценка финансового состояния ООО «Марлин»

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

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

Таблица 1

Наименование показателя	Факт 2021, тыс. руб.	Факт 2022, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Выручка, прочие доходы	30 621	24 390	-6 231	-20
Расходы по обычной деятельности, прочие расходы, проценты к уплате, прочее	(33 515)	(34 445)	930	3
Налог на прибыль	(-)	(-)	(-)	(-)
Чистая прибыль (убыток)	(2 761)	(8 049)	-5 288	192

В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью, размещенной на сайте <https://bo.nalog.ru/organizations-card/8529674#financialResult> по результатам проведенного анализа наблюдается снижение доходной части (выручки) в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 6 231 тыс. руб. или 20 %, при этом отмечается рост расходной части на 930 тыс. руб. или 3 % по сравнению с 2021 годом, что привело к снижению финансового результата на 5 288 тыс. руб. или 192 %.

В результате в целом финансовое состояние ООО «Марлин» оценивается

экспертом Службы как удовлетворительное.

## **VI. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Марлин» за период 2021-2024 годы**

Анализ основных технико-экономических показателей проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования. Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2021 и 2022 года), текущий год (2023 год) и расчетный период регулирования (2024 год), показывают следующую динамику, приведенную в таблице 2.

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «Марлин» по факту 2022 года составил 4,316 кВтч, при утвержденном объеме 5,030 млн. кВтч. Таким образом, снижение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 0,714 млн. кВтч или 14 %.

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

Таким образом, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Марлин» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 7,36 % или 0,379 млн. кВтч.

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

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «Марлин» принят экспертом Службы на основе данных заявки на транзит, представленных ООО «Марлин» в составе балансовых предложений на 2024 год и составит 4,771 млн. кВтч.

С учетом принятого экспертом Службы в расчет уровня технологических потерь на 2024 год по уровням напряжений и объема транзита, объем поступления электрической энергии в сеть ООО «Марлин» составит – 5,150 млн. кВтч.

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2021 год	Факт 2021 года	Отклонения	Утверждено Службой на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонения	Утверждено Службой на 2023 год	Утверждено Службой на 2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	5,038	5,100	0,062	5,430	4,594	-0,836	5,505	5,150	-0,355
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	0,371	0,373	0,002	0,400	0,279	-0,121	0,405	0,379	-0,026
то же в % к отпуску в сеть	%	7,37	7,37	-	7,36	6,06	-1,3	7,36	7,36	-
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	0	0	-	0	0	-	0	0	-
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	4,666	4,727	0,061	5,030	4,316	-0,714	5,100	4,771	-0,329
- собственным потребителям	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- транзит	млн. кВтч	4,666	4,727	0,061	5,030	4,316	-0,714	5,100	4,771	-0,329

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования. Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов Общества с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период до 2025 года (далее – Прогноз).

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



Таблица 3  
тыс.руб

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2022 год,	Фактическое исполнение организации за 2022 года	отклонение	Утверждено Службой на 2023 год	Предложение эксперта на 2024 год	отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ</b>							
1.	<b>Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете</b>						
1.1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,039	1,138		1,060	1,072	
2.	<b>Расходы, включаемые в себестоимость продукции</b>						
2.1.	Вспомогательные материалы	155	155	-	166	176	+10
2.2.	Работы и услуги производственного характера	1 421	1 428	7	1 523	1 616	+93
2.3.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	3 715	2 695	-1020	3 038	3 561	+523
2.4.	Средства на оплату труда, в т.ч.		18 514				
2.4.1	Фонд оплаты труда	16 462	18 412	1 950	17 642	18 716	+1 074
2.4.2	Проезд в отпуск	205	102	-103	219	233	+14
2.5.	Отчисления на социальные нужды	4 866	5 669	803	5 277	5 532	+255
2.6.	Амортизация основных средств	123	1 210	1 087	495	1 114	+619
2.10.	Прочие расходы всего	1 535	1 976	441	1 181	1 386	+205
2.11.	Итого затраты	28 481	31 647	3 166	29 541	31 703	+1 464
3.	Расходы, учитываемые в составе прибыли		1 655	1 655			
4.	Недополученный по независящим причинам доход				21	4 057	
5.	Необоснованные доходы, полученные в предыдущих периодах регулирования				9 159	57	
6.	Необходимая валовая выручка	28 841	33 302	4 461	20 402	36 333	+15 931
7.	Содержание сетей	24 766	30 607	5 841	17 364	32 772	+15 408

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

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

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

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования проведен экспертом при формировании долгосрочных параметров регулирования.

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

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

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2024 год (таблица 4) в соответствии с пунктом 11 методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, в связи с применением индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблица 5).

Таблица 4  
тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год	Факт принятый РСТ Кк за 2022 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Утверждено на 2023 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонение (гр.7-гр.6)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Вспомогательные материалы	155	155	-	166	176	+10	В соответствии с пунктом 11
2	Работы и услуги производственного характера	1 421	1 421	-	1 523	1 616	+93	

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год	Факт принятый РСТ Кк за 2022 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Утверждено на 2023 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонение (гр.7-гр.6)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	16 667	16 441	-226	17 861	18 948	+1087	
4	Прочие расходы	838	768	-70	898	953	+55	
5.	Услуги банка		30	30	0	0	0	
<b>5</b>	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>19 081</b>	<b>18 815</b>	<b>-266</b>	<b>20 449</b>	<b>21 693</b>	<b>+1 244</b>	

Таблица 5

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			Расчет РСТ		
			2022 год	2023 год	2024 год
	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования		104,3	106,0	107,2
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	-	1	1
3.	Индекс изменения количества активов		-	3%	0%
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	219	225	225
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	19 081	20 449	21 693

## 8.2. Расчет неподконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Таблица 6  
тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год	Факт принятый РСТ Кк за 2022 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Утверждено на 2023 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонение (гр.7-гр.6)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Арендная плата	697	259,7	-437,3	282	190	-92	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
2	Транспортный налог	-	7	7	-	7	7	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год
3	Налог на имущество	-	235	235	-	235	235	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 МУ 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год
4	Отчисления на социальные нужды	4 866	4 830	-36	5 277	5 532	255	В размере сложившегося фактического 30% отчисления Организации к принимаемому фонду оплаты труда
5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	123	1 116	993	495	1 114	619	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)
6	<b>ИТОГО</b>	<b>5 685</b>	<b>6 447</b>	<b>762</b>	<b>6 054</b>	<b>7 079</b>	<b>1 025</b>	

– *Арендная плата*

Проанализировав представленные Обществом документы экспертом Службы определены расходы по указанной статье в размере 190 тыс. руб., исходя из заключенных договоров аренды электросетевого хозяйства в размере обязательных платежей в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, а также с учетом информационного письма ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13.

– *Транспортный налог*

Проанализировав представленную Обществом налоговую декларацию, эксперт Службы определил плановые расходы по указанной статье в размере 7 тыс. руб., в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11

Методических указаний № 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год.

– *Налог на имущество*

Проанализировав представленную Обществом налоговую декларацию, эксперт Службы определил плановые расходы по указанной статье в размере 235 тыс. руб., в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э, а также с учетом анализа фактически понесенных расходов за 2022 год.

– *Отчисления на социальные нужды*

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом ставки 30 % отчислений, утвержденной на 2023 год, в сумме 5 532 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 произведен расчет суммы амортизационных отчислений по основным средствам, переданным по актам приема-передачи, а также исходя из остаточной стоимости и остаточных сроков эксплуатации таких основных средств с учетом требований Налогового кодекса.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере 1 114 тыс. руб.

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

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2024 году ООО «Марлин», необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,379 млн. кВт\*ч.

Планируемый индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года составит 7,498 руб./кВт\*ч. (без НДС), на уровне действующего в 2023 году;

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

В результате ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта Службы составят 3 561 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2024 года – 1 600 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2024 года – 1 961 тыс. руб.

## Х. **Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Марлин», за 2022 год.**

### 10.1. *Корректировка подконтрольных расходов*

$\Delta PP_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2})$$

Фактический 2022 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, в связи с чем корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не проводится.

### 10.2. *Корректировка неподконтрольных расходов*

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле в размере 762 тыс. руб.

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

Таблица 7

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.план}$	5 685	762
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{расх.факт}$	6 447	

### 10.3. *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 (-)1 229 тыс. руб., и рассчитана по формуле:

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

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч	$P_{i-2}^{\phi}$	0,279	- 1 229
Уровень потерь в сетях плановый на 2022 год, %	$N_{i-2}$	7,361	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}$	4 594	
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. пл.}$	5 430	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$\mathcal{C}\mathcal{P}_{i-2}^{\phi}$	8,927	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$\mathcal{C}\mathcal{P}_{i-2}$	9,297	

**10.4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей**

Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемая исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг определена в размере 3 517 тыс. руб. и представлена в таблице 9.

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год, тыс. руб.	$HBB_{i-2}$	24 766	3 517
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	$HBB_{i-2}^{\phi}$	21 249	

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

Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ, учтенных при установлении тарифов по расчетам экспертов Службы за 2022 год составила (-) 57 тыс. руб.

**10.6.** Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче

электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, за 2022 год

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, подлежащая учету в НВВ, учтенных при установлении тарифов по расчетам экспертов Службы за 2022 год составила 532 тыс. руб.

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

Таблица 10

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов <b>Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования</b>	0
2. Корректировка неподконтрольных расходов	762
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-1 229
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	3 517
<b>Итого</b>	<b>3 051</b>
ИПЦ 2023 года, %	105,8
ИПЦ 2024 года, %	107,2
<b>Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.</b>	<b>3 525</b>
5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	-57
6. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	532
<b>Всего корректировка НВВ</b>	<b>4 000</b>

Дополнительно, необходимо отметить, что Обществом представлен расчет нормативной численности по приказу Госстроя 68 при установлении тарифа на 2022 год.

Вместе с тем, Службой осуществлен расчет нормативной численности по приказу Госстроя 68, исходя из сведений, поступивших от Общества.

Нормативная численность составила 3,46 чел. Однако, согласно занятым вакансиям штатной расстановки на 01.11.2021 года фактическая численность по Обществу сложилась в размере 15,1 чел., что выше нормативной на 11,64 чел., в связи с чем ООО «Марлин» необходимо проработать поэтапное доведение численности предприятия до нормативной.

Экспертом Службы рассчитана НВВ на 2024 год в размере 36 333 тыс. руб., рост к НВВ 2023 года составил 78 % (таблица 3).

## **XI. Выводы**

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен



(тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Марлин» предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	2	3	4	2
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Марлин»	2022	2 202 198	691	5,287	2 424 412	795	5,855
	2023	1 631 435	596	4,000	1 631 435	596	4,000
	2024	1 631 249	596	4,000	5 431 896	941	12,277