



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

**Экспертное заключение
по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
ООО «28-Электросеть»
на 2023 - 2027 годы
(корректировка тарифов 2024 года)**

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

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2024 год ООО «28-Электросеть»

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 № 44 организацией направлены предложения для установления цен (тарифов) на 2024 год в рамках корректировки второго года долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть».

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов по передаче электрической энергии для ООО «28-Электросеть» на 2024 год, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлении на установление тарифа (www.28elset.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 отказала (далее – Служба) в открытии дела по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2024 год по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установления тарифов по передаче электрической энергии для ООО «28-Электросеть» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования № 1178), приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи

отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, 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.

Раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции должен формироваться в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.20013 № 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».

Отчетность, содержащая данные раздельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» в Службу представлена письмом от 20.06.2023 № 60.

Анализ показателей раздельного учета.

В раздельном учете по мимо основных видах деятельности, в разделе прочие (нерегулируемые) виды деятельности и другое Обществом отражена сумма процентов по вкладу в размере 79 тыс. руб., при этом выручка по нерегулируемым видам деятельности за последние 3 года отсутствует, что подтверждает отсутствие прочих (нерегулируемых) видов деятельности. Соответственно, отнесение процентов по вкладу к нерегулируемому виду деятельности при поступлении средств только от регулирования говорит о нарушении порядка ведения раздельного учета.

Таким образом достоверность сведений в рамках раздельного учета ставится экспертом под сомнения.

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «28-Электросеть» 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 установления тарифов по передаче электрической энергии для ООО «28-Электросеть» 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 «28-Электросеть» на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного

периода регулирования) применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

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

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

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого та-кие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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

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

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ООО «28-Электросеть» подтверждается справкой, подписанной руководителем и заверенной печатью организации от 28.04.2023 № 44.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (41531) 6-16-78
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://28elset.ru

V. Оценка финансового состояния ООО «28-Электросеть»

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

Результат анализа финансового состояния ООО «28-Электросеть» 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	15 465	14 062	- 1403	- 9
Расходы по обычной деятельности, прочие расходы	(14 247)	(14 100)	147	- 1
Налог на прибыль	(23)	(8)	15	-65
Чистая прибыль (убыток)	94	33	-61	-65

В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью, размещенной на сайте <https://bo.nalog.ru/organizations-card/6124448> по результатам проведенного анализа, наблюдается снижение доходной части (выручки) в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 1403 тыс. руб. или (-)9 %, при этом также отмечается снижение расходной части на 15 тыс. руб. или (-) 65% по сравнению с 2021 годом, что привело к снижению финансового результата на 61 тыс. руб. или (-) 65 %.

Основным видом деятельности ООО «28-Электросеть» является передача электрической энергии и осуществление технологического присоединения к распределительным сетям, дополнительными видами деятельности являются: ремонт электрического оборудования, распределение электроэнергии.

По результатам анализа финансовое состояние ООО «28-Электросеть» оценивается Экспертами 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 2.

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	Расчет Службы на 2024 год	Отклонения, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	6,928	7,298	5,3	6,956	7,021	1	7,517	7,115	-5,3
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,140	0,213	53	0,140	0,196	40	0,219	0,207	-5
в % к отпуску в сеть	%	2,024	2,915	30	2,796	2,796	0,017	2,915	2,905	0,19
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	6,789	7,085	4	6,816	6,825	0	7,299	6,908	-5,3
- собственным потребителям	млн. кВтч	0	0		0	0		0	0	
- транзит	млн. кВтч	6,789	7,085	4	6,816	6,825	0	7,299	6,908	-5,3

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» по факту 2022 года составил 6,825 млн. кВтч, при утвержденном объеме 6,816 млн. кВтч. Таким образом, повышение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 0,009 млн. кВтч.

На период 2023 – 2027 годов ООО «28-Электросеть» 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 был 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 «28-Электросеть» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 2,014 % или 0,140 млн. кВтч.

ООО «28-Электросеть» является сетевой организацией, оказывает услуги по передаче (транзиту) электрической энергии по своим сетям другим энергоснабжающим организациям – ПАО «Камчаткэнерго».

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» принят экспертами Службы на основе данных заявки на транзит, представленных ООО «28-Электросеть» в составе балансовых предложений на 2024 год и составит 6,908 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 «28-Электросеть» составит – 7,115 млн. кВтч

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 3
тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2021 год, тыс.руб.	Фактическое исполнение организации за 2021 года, тыс. руб	Утверждено Службой на 2022год, тыс.руб.	Фактическое исполнение организации за 2022 года, тыс. руб.	Утверждено Службой на 2023 год, тыс.руб	Расчет Службы на 2024 год, тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	
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	
2.	Расходы, включаемые в себестоимость продукции							
2.1.	Вспомогательные материалы	275	Данные организации не представлены					312
2.2.	Работы и услуги производственного характера	1 330	Данные организации не представлены					628
2.3.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	851	Данные организации не представлены					1637
2.4.	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	7 156	Данные организации не представлены					5424
2.5.	Отчисления на социальные нужды	2 310	Данные организации не представлены					1738
2.6.	Амортизация	32	Данные организации не представлены					224
2.7.	Прочие расходы	1 558	Данные организации не представлены					1 116
2.8.	<i>Всего расходов</i>	13 541	Данные организации не представлены					11 080
2.9.	Недополученный по независящим причинам доход	1 346	Данные организации не представлены					
2.10.	Избыток средств, полученный в последующем периоде регулирования	65	Данные организации не представлены					956
5.	<i>Расходы, учитываемые в составе прибыли</i>	0	Данные организации не представлены					0
6.	Необходимая валовая выручка	14 822	Данные организации не представлены					10 124

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «28-Электросеть» на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Объём НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ООО «28-Электросеть», осуществляющей регулируемую деятельность, приведены ниже.

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

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

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

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2024 год (таблица 4) в соответствии с пунктом 11 методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, в связи с применением индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 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 2023 год	Расчет Службы на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1.	Вспомогательные материалы	312	331	19	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.	Работы и услуги производственного характера	628	666	38	
3.	Средства на оплату труда(с проездом)	5 424	5 757	332	
4.	Прочие расходы из себестоимости	302	320	18,48	
5.	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	6 665	7074	408	

Таблица 5 (тыс. руб.)

№ п/п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	106,0	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	226	226	226	226	226
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов	0%	0%	0%	0%	0%
6	Операционные (подконтрольные) расходы	6 665	7074	7283	7499	7721

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 2023 год	Расчет Службы Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Арендная плата, в т.ч.	784	703	-81	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
1.1	Аренда помещения	16	19	3	
1.2	Аренда эл. оборудования	768	684	-84	
2	Налог на имущество	31	19	-12	
3	Отчисления на социальные нужды	1 738	1 742	4	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом процентной ставки по Обществу
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	224	220	-4	в соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом доли распределения на передачу э/энергии общехозяйственных расходов по расчету РСТ
5	Средства коммерческого учета	0	130	130	
5	ИТОГО	2 777	2815	35	

– Арендная плата

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, а так же руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13, расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Экспертом Службы, с учетом представленных документов, определены затраты по данной статье в объеме обязательных платежей в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации на 2024 г. в размере **703 тыс. руб.**, в т. ч. арендная плата помещений в размере 19,28 тыс. руб. и аренда электрооборудования 683,92 тыс. руб.

– Налог на имущество

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, в том числе расходы по налогу на имущество организаций.

В соответствии с пунктом 33(1) Основ ценообразования № 1178 в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

На территории Камчатского края принят Закон Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае», определяющий налоговые ставки, особенности определения налоговой базы в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, порядок и сроки уплаты налога, налоговые льготы и основание для использования налоговых льгот.

Экспертом Службы затраты на 2024 год по данной статье приняты в размере **19 тыс. руб.** согласно расчета налога исходя из среднегодовой стоимости имущества 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 и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом сложившейся ставки отчислений, утвержденной на 2023 год в сумме **1742 тыс. руб.** (30% от фонда оплаты труда).

– Амортизация основных средств

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования № 1178, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом Службы с учетом предоставленной информации от ООО «28-Электросеть» был 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, также Службой учтена первоначальная стоимость имущества согласно соглашения об отступном в размере:

ТП 30/036 – 135 тыс. руб. с амортизационной группой 10 лет согласно инвентарной карточке;

ТП 31/4 – 125 тыс. руб. с амортизационной группой 10 лет согласно инвентарной карточке;

ТП 31/5 – 103 тыс. руб. с амортизационной группой 10 лет, в инвентарной карточке группа указана «0».

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере **220 тыс. руб.**

– Средства коммерческого учета

Согласно Федерального закона от 27.12.201 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учёта электрической энергии (мощности) в РФ», на основании Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)», а также на основании письма ООО «28-Электросеть», от 19.07.2023 № 79 и предоставленным документам экспертом службы при расчете тарифа на 2024 год включены затраты на приобретение интеллектуальных систем учета, в размере **130 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 «28-Электросеть» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,207 млн. кВт*ч.

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

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

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

В результате ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта Службы составят 1 982 тыс. руб., в том числе:

- на период с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 806 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 1176 тыс. руб.

X. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «28-Электросеть» за 2022 год.

10.1 Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_i$)

Корректировка подконтрольных расходов $\Delta ПР_i$ в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитана по формуле в размере 1037 тыс. руб.:

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

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

$$ИКА_j^\phi = K_{инд} \times \frac{уе\phi_j - уе\phi_{j-1}}{уе\phi_{j-1}} \quad ИКА_{i-2}^\phi = K_{инд} \times \frac{уе\phi_{i-2} - уе\phi_{i-3}}{уе\phi_{i-3}}$$

Таблица 7

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2021 год	2022 утв.	2022 год ФАКТ
1	2	3	4	5	6
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	%	8	3	2
4	Количество условных единиц	у.е.	230	242	226
5	Коэффициент эластичности по количеству активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
6	Подконтрольные расходы (ПРi)	тыс. руб.	10 345	10426	11502

10.2 Корректировка неподконтрольных расходов (ΔNP_i)

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена по формуле в размере 61 тыс. руб.

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

Таблица 8

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{\text{расч. план}}$	2351	61
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$NP_{i-2}^{\text{расч. факт}}$	2412	

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 5 тыс. руб., и рассчитана по формуле:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп. ф}}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп. пл}} \times N_{i-2}^{\text{усм}} \times ЦП_{i-2}$$

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч	P_{ϕ}	0,1963	5
Уровень потерь в сетях плановый на 2022 год, %	N_{i-2}	2,796	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп. ф}}$	7,021	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	6,873	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	6,912	

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

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 (-)17 и представлена в таблице 10.

Таблица 10

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{cod}	13 073	-17
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	$HBB_{i-2}^{\#}$	13 090	

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 г. составила 0 тыс. руб.

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

Таблица 11

Показатель	Значение, тыс. руб.
1	2
1. Корректировка подконтрольных расходов Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	1037
2. Корректировка неподконтрольных расходов	61
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	5
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	-17
Итого	1086
ИПЦ 2023 года, %	105,8
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	1254
5 Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	0
Всего корректировка НВВ	1254

XI. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

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

По итогам анализа экспертом Службы выявлен необоснованный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере **2903 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: 2021/2020-106,7; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% необоснованный доход в размере **3762 тыс. руб.** подлежит исключению в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2024 год.

Таблица 12

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7
2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020	Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	10 086
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	9 211
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-875
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	-1205
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	10 345
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	8710
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-1635
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-2110
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	10426
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	10032
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-394
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	-447
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр.16)	-3762

Экспертом Службы рассчитана НВВ на 2024 год в размере **9 364 тыс. руб.**, снижение на 6 % к НВВ 2023 года (таблица 3).

ХII. Выводы

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28 - Электросеть» предлагает утвердить на 2024 год показатели согласно тарифного меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «28-Электросеть»	2023	557 100	224	1,387	557 100	224	1,387
	2024	557 809	223	1,387	461 784	357	1,321
	2025	461 784	357	1,321	647 486	298	1,650
	2026	647 486	298	1,650	667 467	310	1,703
	2027	667 467	310	1,703	688 091	323	1,759