



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

**Экспертное заключение
по результатам проверки экономической обоснованности расчетов на
электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские
электрические сети им. И.А. Пискунова», на 2023-2027 годы
(корректировка тарифов 2024 года)**

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

Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба, РСТ Камчатского края) на основании заявления от 26.04.2023 № 278 (с дополнениями), с учетом представленных дополнительных материалов, проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на электрическую энергию поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (далее – АО «КЭС»), на 2023-2027 годы (корректировка тарифов 2024 года) 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), 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), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) АО «КЭС» на 2024 год

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).

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора АО «КЭС» И.И. Пискуновой.

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «КЭС».

Во исполнение пункта 12 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования № 1178, АО «КЭС» опубликованы на официальном сайте организации.

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 АО «КЭС» 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 26.03.20013 № 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».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой для целей бухгалтерского учета АО «КЭС», утвержденной приказом по АО «КЭС» от 30.12.2018 № 28. Раздел «Учет расходов и доходов и исчисление налога» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, косвенных и пр.).

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

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

В составе заявления для корректировки тарифов на электрическую энергию производства АО «КЭС» на 2024 год материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 196/22, предоставлены в полном объеме.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «КЭС» на 2024 год 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 такие 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 АО «КЭС» подтверждается письмом Общества от 24.04.2023 № 273:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (4153) 222-461 8 (4152) 228-000 8 (4153) 222-471 8 (800) 302-2880
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.oakes.ru

V. Оценка финансового состояния АО «КЭС»

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

Показатели финансового состояния АО «КЭС» в соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью, размещенной на государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности <https://bo.nalog.ru/>, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2021 года, тыс. руб.	Факт 2022 года, тыс. руб.	Отклонение	
				Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка	509 921	384 170	- 125 751	- 24,66 %
2.	Расходы по обычной деятельности	457 498	278 463	- 179 035	- 39,13 %
3.	Прочие доходы	49 497	78 183	+ 28 686	+ 57,96 %
4.	Прочие расходы	11 748	16 391	+ 4 643	+ 39,52
5.	Налоги на прибыль (доходы)	19 567	16 315	- 3 252	- 16,62 %
6.	Чистая прибыль (убыток)	70 605	51 184	- 19 421	- 27,51 %

В целом финансовое состояние АО «КЭС» оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

VI. Анализ обоснованности использования АО «КЭС» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «КЭС» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, экспертом Службы установлено следующее:

Службой осуществлен анализ отчета о реализации инвестиционной программы за 2022 год (далее – Отчет) АО «КЭС», размещенном на официальном сайте

федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы).

Постановлением Службы от 29.10.2021 № 172 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.09.2020 № 151 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2021-2024 годы» утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «КЭС» на 2022 год в размере 47,303 млн. рублей (с НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 33,308 млн. рублей (с НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 13,996 млн. рублей (с НДС).

В соответствии с Отчетом организации, размещенном на официальном сайте системы, фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2022 год не в полной мере соответствует плановым (утвержденным) показателям.

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2022 году по финансированию составило 44,823 млн. рублей (с НДС) или 95 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 33,308 млн. рублей (с НДС) или 100 % предусмотренного утвержденной программой;
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 11,515 млн. рублей (с НДС) или 82,23 % предусмотренного утвержденной программой.

Следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах», пунктом 11 Методических указаний 98-э, сумма в размере минус (-) 2 481 тыс. руб., связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Общества в 2022 году, подлежит учету в 2025 году.

VII. Анализ основных технико-экономических показателей

Анализ основных технико-экономических показателей проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

Основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2021 и 2022 годы) и текущий год (2023 год) представлены в таблице 2.1.:

Таблица 2.1.

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед.изм.	Утверждено Службой на 2021 год	Утверждено Службой на 2022 год	Утверждено Службой на 2023 год
1	2	3	4	5	6
1	Выработка электроэнергии ЭСО (ГК), всего, в том числе:	млн. кВтч	7,207	7,027	7,696
2	ДЭС	млн. кВтч	0,600	0,600	0,600
3	ВЭС	млн. кВтч	6,607	6,427	7,096
4	Расход электроэнергии на собственные нужды, в т.ч.:	млн. кВтч	0,113	0,112	0,122

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед.изм.	Утверждено Службой на 2021 год	Утверждено Службой на 2022 год	Утверждено Службой на 2023 год
1	2	3	4	5	6
5	на ДЭС	млн. кВтч	0,0226	0,0226	0,0226
6	то же в %	млн. кВтч	3,76	3,76	3,76
7	на ВЭС	млн. кВтч	0,090	0,090	0,099
8	то же в %	млн. кВтч	1,40	1,40	1,40
9	Отпуск электроэнергии с шин, всего, в том числе:	млн. кВтч	7,095	6,915	7,574
10	ДЭС	млн. кВтч	0,577	0,577	0,577
11	ВЭС	млн. кВтч	6,517	6,337	6,996
12	Покупная электроэнергия	млн. кВтч	16,646	18,705	18,506
13	Отпуск электроэнергии в сеть ЭСО	млн. кВтч	23,740	25,620	26,080
14	Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	2,114	2,281	2,322
15	то же в % к отпуску в сеть	млн. кВтч	8,90	8,90	8,90
16	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ЭСО	млн. кВтч	0,451	0,464	0,481
17	в том числе хозяйственные нужды	млн. кВтч	0,016	0,021	0,023
18	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	21,176	22,875	23,277

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2024 год, принимаются основные технико-экономические показатели на расчетный период регулирования (2024 год) представленные в таблице 2.2.:

Таблица 2.2.

№ п/п	Технико-экономические показатели	Ед.изм.	Предложения эксперта на 2024 год, млн. кВтч
1	2	3	4
1	Выработка электроэнергии ЭСО (ГК), всего, в том числе:	млн. кВтч	9,739
2	ДЭС	млн. кВтч	0,600
3	ВЭС	млн. кВтч	9,139
4	Расход электроэнергии на собственные нужды, в т.ч.:	млн. кВтч	0,151
5	на ДЭС	млн. кВтч	0,023
6	то же в %	млн. кВтч	3,76
7	на ВЭС	млн. кВтч	0,128
8	то же в %	млн. кВтч	1,40
9	Отпуск электроэнергии с шин, всего, в том числе:	млн. кВтч	9,589
10	ДЭС	млн. кВтч	0,577
11	ВЭС	млн. кВтч	9,011
12	Покупная электроэнергия	млн. кВтч	16,668
13	Отпуск электроэнергии в сеть ЭСО	млн. кВтч	26,257
14	Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	2,338
15	то же в % к отпуску в сеть	млн. кВтч	8,90
16	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ЭСО	млн. кВтч	0,454
17	в том числе хозяйственные нужды	млн. кВтч	0,021
18	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВтч	23,465

VIII. 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 Организации с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период на 2025 и 2026 годы, от 22.09.2023 (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 Службой на 2023 год, тыс. руб.	Предложено сетевой организации и на 2024 год	Предложено эксперта на 2024 год, млн. кВтч	Отклонение, тыс. руб. (гр. 5 – гр. 4)
1	2	3	4	5	6
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ					
1.	Индексы, используемые при расчете				
1.1.	Индекс потребительских цен	1,060		1,072	
2.	Расходы, включаемые в себестоимость продукции				
2.1.	Вспомогательные материалы	23 600	32 231	24 876	- 7 355
2.2.	Работы и услуги производственного характера	32 659	39 313	34 489	- 4 824
2.3.	Топливо на технологические цели	11 614	24 952	13 195	- 11 757
2.4.	Энергия	139 813	146 359	166 419	+ 20 060
2.5.	Затраты на оплату труда, в том числе проезд	89 694	104 721	94 647	- 10 074
2.6.	Отчисления на социальные нужды	15 552	17 983	15 864	- 2 119
2.7.	Амортизация основных средств	18 252	25 171	15 465	- 9 706
2.8.	Прочие затраты всего	11 085	25 062	11 173	- 13 889
2.9.	Итого затрат	342 269	415 881	376 130	- 39 751
3	Недополученный по независящим причинам доход	5 709	46 480	81 900	+ 35 420
4	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	17 240	28 497	65 339	+ 36 842
5	Сохранение экономии по п. 28 МУ 686/19	0	31 492	0	0
6	Расходы, учитываемые в составе прибыли	48 056	26 231	24 521	- 1 710
7	Необходимая валовая выручка	413 273	491 588	417 211	- 74 377
	Сглаживание роста тарифов	0	0	0	
	НВВ после сглаживания роста тарифов	413 273	491 588	417 211	- 74 377

АО «КЭС» заявлена сумма НВВ на 2024 год в размере 491 588 тыс. руб.

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

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт

Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на производство электрической энергии, поставляемой АО «КЭС» на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

IX. Корректировка тарифов на 2024 год

Корректировка НВВ по производству электрической энергии (мощности) АО «КЭС» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год

Расчет необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности) на 2024 год произведен в соответствии с пунктами 20, 21, 25 Методических указаний 686/19.

9.1.1. 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 Прогноза (таблица 4.1.).

Таблица 4.1.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2023 год	Предложение АО «КЭС» на 2024 год	Предложение эксперта на 2024 год	Отклонение, тыс. руб. (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Вспомогательные материалы	15 916	26 333	16 721	- 10 062	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28, 31 Основ ценообразования
2.	Работы и услуги производственного характера	15 942	27 154	16 748	- 10 406	
3.	Расходы на оплату труда (с проездом)	50 677	59 190	53 239	- 6 951	
4.	Прочие расходы из себестоимости	3 821	5 759	4 014	- 1 745	
5.	Прибыль на социальное развитие	95	878	100	- 778	
	ИТОГО операционные расходы	86 452	119 314	90 823	- 28 491	

С учетом сформированного базового уровня операционных расходов на 2023 год, была произведена корректировка операционных расходов на 2024 - 2027 годы.

Таблица 4.2.

№ 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.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		106,0	107,2	104,2	104,0	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%		2	2	2	2

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Предложения эксперта				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
3.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	86 452	90 823	92 745	94 525	96 340

9.1.2. Неподконтрольные расходы

АО «КЭС» неподконтрольные расходы заявлены в размере 26 519 тыс. рублей. В соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

В результате произведенных корректировок экспертом Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2024 году составил – 22 830 тыс. рублей (таблица 5).

Отклонение от предложения АО «КЭС» составляет минус (-) 3 689 тыс. рублей.

Таблица 5
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «КЭС» на 2024 год	Предложения эксперта 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.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	26 519	22 830	- 3 689	
1.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,505	0,353	- 0,152	в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, с применением метода экономически обоснованных расходов
1.2.	Расходы на обязательное страхование	126	52	- 75	в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
1.3.	Налог на землю, арендная плата за землю	42	38	- 4	в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, с применением метода экономически обоснованных расходов
1.4.	Налог на имущество	1 393	1 255	- 138	в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, с применением метода экономически обоснованных расходов
1.5.	Налог на транспортные средства	28	25	- 3	в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, с применением метода экономически обоснованных расходов

№ п/п	Наименование расхода	Предложения АО «КЭС» на 2024 год	Предложения эксперта 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
1.6.	Отчисления на социальные нужды	10 375	8 927	- 1 448	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки 17,43 % по Обществу по итогам 2022 года
1.7.	Амортизация	5 240	3 220	- 2 021	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)
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	1 367	1 367	0	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования
1.9.	Налог на прибыль	7 945	7 945	0	На уровне фактических расходов за 2022 год в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
	Итого неподконтрольных расходов	26 519	22 830	- 3 689	

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

- **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 0,505 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «КЭС», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год

и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **0,353 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат за 2022 год.

- ***Средства на страхование***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 126 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «КЭС», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **52 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2022 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

- ***Налог на землю, арендная плата за землю***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 42 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «КЭС», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **38 тыс. рублей** на уровне фактических затрат по итогам 2022 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

- ***Налог на транспортные средства***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 28 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «КЭС», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **44 тыс. рублей** на уровне фактических затрат по итогам 2022 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

- ***Налог на имущество***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 1 393 тыс. рублей.

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) непромышленного 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 **1 255 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), согласно расчета налога исходя из среднегодовой стоимости имущества за 2022 год.

- ***Налог на прибыль***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 7 945 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «КЭС», в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, а также данных финансовой отчетности за 2022 год (отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 года), сумма налогов и сборов, принятая в расчёт тарифов на 2024 год, составила **7 945 тыс. рублей**, на уровне затрат, принятых Службой по факту 2022 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

- ***прибыль на прочие цели - «проценты за пользование кредитом»***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 1 367 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «КЭС», в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, экспертом Службы затраты на 2024 год сформированы с учетом планируемого привлечения кредитных ресурсов на покрытие кассового разрыва в связи с необходимостью выполнения инвестиционной программы, утвержденной постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.10.2021 № 172 и приняты в доле, отнесенной на производство электрической энергии, в размере **1 367 тыс. рублей**.

- ***Отчисления на социальные нужды***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 10 375 тыс. рублей.

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 фактически сложившейся эффективной ставки по предприятию по итогам 2022 года в размере 17,43%, и составили **8 927 тыс. рублей**.

- **Амортизация основных средств**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 5 240 тыс. рублей.

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 АО «КЭС» произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере **3 220 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

9.1.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива)

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 24 952 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19 необходимая валовая выручка на приобретение энергетических ресурсов в j-том расчетном периоде регулирования (РЭ_j), рассчитываются по формуле:

$$РЭ_j = Z_{\text{топл}j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z}, \quad (43)$$

где:

$Z_{\text{топл}j}$ - 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;

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

В результате уровень расходов АО «КЭС» на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) на период 2024 год составит (таблица 6):

Таблица 6

№ 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.	11 614	13 195	13 750	14 300	14 872
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.	11 614	13 195	13 750	14 300	14 872

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, удельный расход условного топлива ввиду отсутствия утвержденных нормативов, принят на уровне среднего значения по итогам 3 лет (2020-2022 годы) в размере 428,77 г/кВтч (таблица 7).

Таблица 7

Показатель	2020	2021	2022	2024
	(факт)	(факт)	(факт)	(предложения эксперта)
2	3	4	5	6
Удельный расход условного топлива, г/кВтч.	428,797	428,797	428,797	428,797

Ввиду отсутствия договоров, заключенных АО «КЭС» в результате проведения торгов, на поставку дизельного топлива, цены на закупку дизельного топлива на 2024 год сформированы экспертом Службы с учетом представленного заключенного Обществом договора поставки нефтепродуктов от 02.07.2018 №01-0207/18, а также на основании данных проведенного анализа цен на дизельное топливо на территории Камчатского края. Стоимость дизельного топлива принята в расчет тарифов на 2024 год с учетом заключенного Обществом договора поставки нефтепродуктов от 02.07.2018 № 01-0207/18, как наименьшая в сравнении с аналогичными поставками у энергоснабжающих организаций в ближайших районах Камчатского края и цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2024 году по приходу составит 79 636,58 руб./тнт на уровне фактических затрат по итогам 2022 года с учетом индексов потребительских цен на нефтепродукты 2023/2022 – 99,9%. 2024/2023 – 107,7%.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2024 год включен в расчет в размере 13 195 тыс. руб. (расчет в формате таблиц П 9, П 10, П 11 прилагается). Отклонение от предложения предприятия составляет 11 757 тыс. рублей.

9.1.4. *Корректировка необходимой валовой выручки в отношении деятельности АО «КЭС» по производству электрической энергии (мощности) на 2024 год*

Расчет корректировки НВВ за 2022 год АО «КЭС» не представлен.

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ АО «КЭС» 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 (j-2)-й расчетный период регулирования (Рез_{j-2}) рассчитаны экспертом Службы в размере **минус (-) 19 757 тыс. рублей.**

Величина Рез_{j-2} определена в соответствии с формулой:

$$\text{Рез}_{j-2} = (\Delta \text{ОР}_{j-2} + \Delta \text{НР}_{j-2} + \Delta \text{РЭ}_{j-2} - \Delta \text{Выр}_{j-2} + \text{Рез}_{j-2}^+ - \text{Рез}_{j-2}^-) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_{j-1}) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_j), \quad (45)$$

Корректировка операционных расходов за 2022 год:

$\Delta \text{ОР}_{j-2}$ - корректировка операционных расходов, в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определена по формуле в размере **6 147 тыс. руб.** (таблица 8,9):

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

ОР факт j-2 - фактические операционные расходы за год (j-2), рассчитанные по следующей формуле:

$$\text{ОР}_{j-2}^{\text{факт}} = \text{ОР}_{j_0} \cdot \prod_{k=j_0+1}^{j-2} \left[\left(1 - \frac{\text{ИОР}_k}{100\%} \right) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_k^\phi) \right], \quad (47)$$

Таблица 8

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Базовый уровень операционных расходов, учтенный при установлении цен (тарифов) на первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.	ОР _{j₀}	90 961	102 479
Индекс эффективности операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования, соответствующий году (k)	ИОР _k	1	
Фактический индекс потребительских цен в k-м году (в среднем за год к предыдущему году), опубликованный Минэкономразвития России, в процентах	ИПЦ _k ^φ	113,8	

ОР j-2 - операционные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на (j-2)-й год, тыс. руб.

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Операционные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на (j-2)-й год, тыс. руб.	ОР j-2	96 332	+ 6 147
Фактические операционные расходы за год (j-2), тыс. руб.	ОР факт j-2	102 479	

Корректировка неподконтрольных расходов с учетом фактических значений 2022 года:

$\Delta НР_{j-2}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена в размере **5 010 тыс. руб.** (таблица 10), по формуле:

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

Таблица 10

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Фактические неподконтрольные расходы за год (j-2), признанные экономически обоснованными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тыс. руб.	$НР_{j-2}^{\text{факт}}$	20 293	+ 5 010
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год (j-2), тыс. руб.	$НР_{j-2}$	15 283	

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определена в размере минус (-) **28 576 тыс. руб.** (таблица 11), по формуле:

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

Таблица 11

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, 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.	$РЭ_{j-2}^{\text{факт}}$	139 262	- 28 576
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.	$РЭ_{j-2}$	167 838	

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) АО «КЭС») за 2022 год представлена в таблице 12.

Таблица 12

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка операционных расходов Не определяется для случаев, если год (j-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	+ 6 147
2. Корректировка неподконтрольных расходов	+ 5 010
3. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	- 28 576
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	0
5. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в году (j-2), предшествовавшему переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и не возмещенные регулируемой организацией	0
6. Доходы регулируемой организации, необоснованно (излишне) полученные в году (j-2), предшествовавшему переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки	0
Итого	- 17 419
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	- 19 757

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

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

По итогам анализа экспертом Службы выявлен необоснованный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере (-) 35 817 тыс. руб.

С учетом применения индекса потребительских цен Прогноза: 2021/2020-106,7%; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% необоснованный доход в размере (-) **45 582 тыс. руб.** подлежит исключению в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход

(расход) Общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по производству электрической энергии АО «КЭС» на 2024 год. Общая сумма необоснованного дохода представлена в таблице 13.

Таблица 13 – 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 год	99 961
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	81 978
7	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	- 8 983
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	- 12 371
	2021 год	
9	Утверждено РСТ на 2021 год	93 294
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	78 592
11	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	- 17 740
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	- 22 897
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022 год	96 332
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	87 238
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	- 9 094
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	- 10 314
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	- 45 582

9.1.6. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 14

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Предложено эксперта на 2024 год	Предложено эксперта на 2025 год	Предложено эксперта на 2026 год	Предложено эксперта на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	86 452	90 823	92 745	94 525	96 340
2.	Неподконтрольные расходы	25 594	22 830	22 830	22 830	22 830
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	11 614	13 195	13 750	14 300	14 872
4.	Прибыль на капитальные вложения	26 291	5 877	0	0	0

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Предложение эксперта на 2024 год	Предложение эксперта на 2025 год	Предложение эксперта на 2026 год	Предложение эксперта на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	+ 17 240	- 65 339			
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	167 190	67 386			
7.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	7,574	9,589			
7.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	22,075	7,028			

С учетом вышеизложенного, НВВ на производство электрической энергии АО «КЭС» на 2024 год составит 67 386 тыс. рублей.

9.2. Корректировка НВВ АО «КЭС» на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

9.2.1. Определение операционных (подконтрольных) расходов на услуги по передаче электрической энергии 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 15, 16).

Таблица 15 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2023 год	Предложение АО «КЭС» на 2024 год	Предложение эксперта на 2024 год	Отклонение, тыс. руб. (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Вспомогательные материалы	7 685	5 988	8 155	+ 2 168	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.	Работы и услуги производственного характера	16 717	12 159	17 741	+ 5 582	
3.	Расходы на оплату труда (с проездом)	39 017	45 531	41 408	- 4 123	
4.	Прочие расходы из себестоимости	3 968	6 067	4 212	- 1 855	
5.	Прибыль на социальное развитие	87	675	92	- 583	
	ИТОГО операционные расходы	67 473	70 240	71 608	+ 1 188	

Таблица 16

№ 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
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	919	919	919	919	919
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов		0	0	0	0
6	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	67 473	71 608	73 869	76 055	78 307

9.2.2. Расчет неподконтрольных расходов на услуги по передаче электрической энергии

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 17 (тыс. руб.)

Наименование расхода	Предложения АО «КЭС» на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
1. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	38 351	29 757	- 8 594	
1.1. Расходы на обязательное страхование	133	55	- 78	в соответствии с пунктами 20, 28, 31 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98 - э
1.2. Налог на землю, арендная плата за землю	44	32	- 12	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
1.3. Налог на имущество	1 467	1 322	- 145	в соответствии с пунктами 20, 28, 31 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98 - э
1.4. Налог на транспортные средства	30	27	- 3	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставки 17,43 %
1.5. Отчисления на социальные нужды	7 608	6 937	- 671	в соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О
1.6. Амортизация	19 930	12 246	- 7 685	

Наименование расхода	Предложения АО «КЭС» на 2024 год	Принято РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
				классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом распределения на передачу э/энергии
1.7. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	769	769	0	В соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования
1.8. Плата за ТП	0	141	+ 141	В соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования
1.9. Налог на прибыль	8 370	8 370	0	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
Итого неподконтрольных расходов	38 351	29 757	- 8 594	

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

- *Средства на страхование*

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 133 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «КЭС», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **55 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2022 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

- *Налог на землю, арендная плата за землю*

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 44 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «КЭС», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **32 тыс. рублей** на уровне фактических затрат по итогам 2022 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

- *Налог на транспортные средства*

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 30 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «КЭС», фактически понесенные расходы в 2022 году, утвержденные на 2023 год и планируемые на 2024 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, расходы по данной статье на 2024 год приняты экспертом Службы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере **27 тыс. рублей** на уровне фактических затрат по итогам 2020 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

- ***Налог на имущество***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2022 году расходы по данной статье составят 1 467 тыс. рублей.

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) непромышленного 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 **1 322 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), согласно расчету налога исходя из среднегодовой стоимости имущества за 2022 год.

- ***Налог на прибыль***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 8 370 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «КЭС», в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, а также данных финансовой отчетности за 2022 год (отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 года), сумма налогов и сборов, принятая в расчёт тарифов на 2024 год, составила **8 370 тыс. рублей**, на уровне затрат, принятых Службой по факту 2020 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

- **прибыль на прочие цели - «проценты за пользование кредитом»**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2024 году расходы по данной статье составят 769 тыс. рублей.

Проанализировав все имеющиеся документы, представленные в Службу АО «КЭС», в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, экспертом Службы затраты на 2024 год сформированы с учетом планируемого привлечения кредитных ресурсов на покрытие кассового разрыва в связи с необходимостью выполнения инвестиционной программы, утвержденной постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.10.2021 № 172 и приняты в доле, отнесенной на передачу электрической энергии, в размере **769 тыс. рублей.**

- **Отчисления на социальные нужды**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 7 608 тыс. рублей.

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 фактически сложившейся эффективной ставки по предприятию по итогам 2022 года в размере 17,43%, и составили **6 937 тыс. рублей.**

- **Амортизация основных средств**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 19 930 тыс. рублей.

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 АО «КЭС» 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.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере **12 246 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

9.2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в *i*-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom}, (11)$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$Э_i^{nom}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

В результате корректировки уровень расходов АО «КЭС» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2024 год составит (таблица 18):

Таблица 18

№ 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.					
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	139 813	166 419	173 409	180 345	187 559
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.					
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.					
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.					
6.	ИТОГО	тыс. руб.	139 813	166 419	173 409	180 345	187 559

9.2.4. Выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей

Выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию (мощность), на 2024 год АО «КЭС» запланированы в размере 9 565 тыс. руб.

По итогам 2022 года у АО «КЭС» сложился выпадающий доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **8 252 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии в 2022 году учтены выпадающие доходы в сумме **184 тыс. руб.** Таким образом, у АО «КЭС» в целом общий выпадающий доход (расход) по итогам 2022 года, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, сложился в размере **8 068 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «КЭС» на 2024 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **141 тыс. руб.**

9.2.5. Корректировка необходимой валовой выручки АО «КЭС» за 2022 год на услуги по передаче электрической энергии

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов ΔPR_{iB} связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитана по формуле в размере **4 296 тыс. руб.:**

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\Phi) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^\Phi) - PR_{i-2}^{уст}$$

Таблица 19

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2022 год ФАКТ
1	2	3	4	5	6
2	Фактическое значения индекса потребительских цен в году i-2	%	106,7	1,043	1,138
3	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1	1	1
4	Индекс изменения количества активов	%	0	0	0
5	Количество условных единиц	у.е.	919	919	919
6	Коэффициент эластичности по количеству активов		0,75	0,75	0,75
7	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	42 577	47 161	66 349

Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена в размере **7 141 тыс. руб.** и рассчитана по формуле:

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

Таблица 20

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{расх.план}$	27 633	+ 7 141
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	$НР_{i-2}^{расх.факт}$	34 774	

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 **646 тыс. руб.**, и рассчитана по формуле:

$$ПО_i = \min \{ \Pi_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Таблица 21

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году, млн кВтч	Π_{i-2}^{ϕ}	2,693	+ 646
Уровень потерь в сетях плановый на 2022 год, %	N_{i-2}	8,905	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2022 год, млн кВтч	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$	25,350	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	26,955	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, руб./кВтч	$ЦП_{i-2}$	26,955	

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 **2 545 тыс. руб.** и представлена в таблице 22:

Таблица 22

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
1	2	3	4
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год, тыс. руб.	$НВВ_{i-2}^{\text{сод}}$	267 611	+ 2 545
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, тыс. руб.	$НВВ_{i-2}^{\phi}$	265 166	

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

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету и применению

понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных Приказом № 254-э/1 от 26.10.2010 г., постановлением Службы от 27.12.2019 № 470 утверждены плановые значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии на 2022 год.

По итогам 2022 года фактический обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг составил $K_{об} = 0,6$ (таблица 23).

$P_{кор} = 2\%$, начиная с 2013 года

$КНК = 0,6 \times 2\% = 0,012$

Таблица 23

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2020 год	0,6	+ 2 846
Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года)	2%	
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i	0,012	
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2020 год, тыс. руб.	237 197	

С учетом применения коэффициента корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составит **2 846 тыс. руб.**

В результате проведенных расчетов корректировка за 2022 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составит (Таблица 24):

Таблица 24 - Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленных по итогам 2022 года:

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка подконтрольных расходов Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	+ 4 296
2. Корректировка неподконтрольных расходов	+ 7 141
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	+ 646
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	+ 2 545
5. Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	

Показатель	Значение, тыс. руб.
Итого	+ 14 628
ИПЦ 2023 года, %	105,80
ИПЦ 2024 года, %	107,20
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	+ 16 904
6. Учитываемая в 2024 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов	0
7. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	+ 2 846
Всего корректировка НВВ	+ 19 751

9.2.6. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по передаче электрической энергии по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

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

По итогам анализа экспертом Службы выявлен недополученный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере 49 693 тыс. руб.

С учетом применения индекса потребительских цен одобренного Прогноза: 2021/2020-106,7%; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% недополученный доход в размере **62 150 тыс. руб.** подлежит учету в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход Общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «КЭС» на 2024 год. Общая сумма недополученного дохода представлена в таблице 25.

Таблица 25 – 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	Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	41 512
6	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	53 244
7	результат деятельности по п. 7 Основ ценообразования	11 732
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	16 157
	2021	

9	Утверждено РСТ на 2021	42 577
10	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	61 350
11	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	18 773
12	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	24 230
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	47 161
14	Фактические расходы, принятые РСТ Камчатского края	66 349
15	<i>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</i>	19 188
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	21 763
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	62 150

9.2.7. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 26

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Предложение эксперта на 2024 год	Предложение эксперта на 2025 год	Предложение эксперта на 2026 год	Предложение эксперта на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	67 473	71 608	73 869	76 055	78 307
2.	Неподконтрольные расходы	32 878	29 757	20 913	21 206	21 510
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	139 813	166 419	173 409	180 345	187 559
4.	Прибыль на капитальные вложения	0	0	0	0	0
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	2 809	79 054			
6.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	2 900	2 846			
7.	Выпадающие от ТП до 15 кВт и до 150 кВт	211	141			
8.	ИТОГО необходимая валовая выручка	246 084	349 825	268 191	277 287	287 326
9.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	23,277	23,465			
10.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	10,572	14,908			

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии АО «КЭС» составит в 2024 году **349 825 тыс. руб.**

IX. ВЫВОДЫ

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) АО «КЭС» сложились следующие показатели:

- необходимая валовая выручка – 417 211 тыс. руб.;
- уровень операционных расходов (производство) на 2024 год – 90 823 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- уровень операционных расходов (передача) на 2024 год – 71 749 тыс. руб.;
- полезный отпуск – 23,465 млн кВтч;
- среднегодовой тариф – 17,780 руб./кВт*ч (рост 100,14% по отношению к утвержденному тарифу на 2023 год).

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей 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			17,050	21,260			17,110	21,335
2	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую для населения и приравненным к нему категориям потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				25,513				25,602
3	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС)*									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				17,859				17,921

* с учетом применения понижающего коэффициента 0,7