

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного
округа



Е.В. Ковальская

« 08 » ноября 2023 года

ПРОТОКОЛ

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа**

от 3 ноября 2023 г.

№ 15

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Члены правления:

Безпалько Михаил
Петрович

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Демещенко Мария
Геннадьевна

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Комнатный Александр
Сергеевич

- начальник организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Петрова Татьяна
Геннадьевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Савонова Марина
Александровна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного

Черепанова Лилия Александровна
начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Приглашенные:

Дунакаев Азнаур Эльдарович - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу;

Николаев Владимир Юрьевич - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Чукотэнерго»;

Бровко Дарья Андреевна - консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Секретарь:

Омельчук Арина Валентиновна - советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает в полном составе. Кворум для принятия решения имеется.

Заседание Правления Комитета проводилось в режиме аудиоконференцсвязи.

Повестка заседания:

1. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения филиала АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ на 2024–2028 годы» (докладчик: Бровко Д.А.);

2. Об установлении тарифов на техническую воду филиала АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ на 2024–2028 годы (докладчик: Бровко Д.А.);

3. Установление платы за подключение к системе теплоснабжения МП «ЧРКХ» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) (докладчик: Савонова М.А.).

1. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения филиала АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ на 2024–2028 годы»

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

СЛУШАЛИ:

Бровко Д.А. о результатах экспертизы проекта производственной программы в сфере холодного водоснабжения филиала АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ на 2024–2028 годы» (далее – регулируемая организация) (дело от 11.05.2023 года № 32).

Комитет, при рассмотрении вопроса об утверждении производственной программы регулируемой организации, руководствовался Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) на 2024–2028 годы.

Филиал Анадырская ТЭЦ АО «Чукотэнерго» осуществляет забор воды из водного объекта «Водохранилище на реке Казачка».

Потребители и полезный отпуск технической воды:

Организация	Ед. измерения	Объем	Подтверждающие документы
ООО «АКСУ»	м ³	1239,1	Договор № 361-В-22 от 30.11.2022 г. письмо о согласовании объемом от 15.02.2023 год № 15
ООО «ТЕМП»	м ³	0,720	Договор № 362-В-22 от 30.11.2022 г., письмо о согласовании объемов от 08.02.2023 года № б/н
АО «Чукотснаб»	м ³	0,138	Договор № 360-В-22 от 30.11.2022 г., письмо о согласовании объемов от 09.02.2023 года № 465

В производственную программу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) регулируемой организацией на 2024 год включены следующие основные показатели:

1) планируемый объем в сфере холодного водоснабжения:

подъем воды – 1 581 927,0 куб.м;

потребление на собственные нужды – 341 969,0 куб.м;

объем реализации потребителям – 1 239 958,0 куб.м.

2) плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения.

Плановые объемы на 2025-2028 годы включены на уровне 2024 года.

Комитет предложил произвести корректировку предлагаемых регулируемой организацией показателей производственной программы в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) на 2024-2028 годы, в части: объема финансовой потребности, необходимого для реализации производственной программы.

Показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения на 2024-2028 годы, а также структура производственной программы, представлены в приложении 1 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Утвердить филиалу АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2024-2028 годы» (приложение 1).

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – нет.

2. Об утверждении тарифов на техническую воду филиала АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ на 2024–2028 годы»

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

СЛУШАЛИ:

Бровко Д.А. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета тарифов на техническую воду филиала АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ на 2024-2028 годы (дело от 11.05.2023 года № 32) (далее - экспертиза расчета тарифов).

Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) направлено в адрес регулируемой организации извещение № 15 от 27.10.2023 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2024-2028 год направлены дополнительно (№ 1081/11-05 от 30.10.2023).

Основание для рассмотрения: заявление об установлении тарифов в сфере водоснабжения филиалу АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ с 01.01.2024 по 31.12.2028 гг. (исх. № 20/53-07.1618 от 27.04.2023 г.), зарегистрировано в Комитете 27.04.2023 (вх. № 658/11 18:20ч.).

По результатам экспертизы расчета тарифов и в соответствии с пунктами 33, 75, 79 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования № 406), пунктом 84 Методических указаний по расчету

регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 № 1746-э (далее - Методические указания № 1746-э) предлагается принять долгосрочные параметры регулирования тарифов сроком на 5 лет, применяемые при установлении тарифов с использованием метода индексации (приложение 2), в том числе: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов.

Расчет базового уровня операционных расходов выполнен в соответствии с положениями пункта 45 Методических указаний № 1746-э и предлагается учитывать на уровне, представленном в приложении 3.

При установлении тарифов с применением метода индексации до начала очередного долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка регулируемой организации рассчитывается отдельно на каждый год регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с положениями пункта 85 Методических указаний № 1746-э.

Расчет неподконтрольных расходов, учитываемых в составе текущих расходов регулируемой организации, выполнен в соответствии с положениями пункта 49 Методических указаний № 1746-э, в том числе по годам, предлагается учитывать на уровне, представленном в приложении 3.

Расчет амортизационных отчислений учитываемых по статье расходов «Амортизация» выполнен в соответствии с положениями пункта 28 Методических указаний № 1746-э, в том числе по годам, предлагается учитывать на уровне, представленном в приложении 3.

Николаев В.Ю. отметил, что расчет амортизационных отчислений проводился в соответствии с требованиями п. 35 ФСБУ 6/2020 «Основные средства», в связи с чем увеличен срок полезного использования основного средства «Водовод-плотина ТЭЦ». Также сообщил, что планируется проведение работ по ремонту основания водовода с установкой 19 П - образных опор до конца ноября 2023 года за счет амортизационных отчислений 2022-2028 года и просит учесть амортизационные отчисления в составе НВВ 2022 год и на 2024 в размере 5 168,5 тыс. рублей.

Ковальская Е.В. пояснила, расходы по статье «Амортизация» на 2024 год приняты в расчет в размере 4 431,3 тыс. рублей, в соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования № 406, в том числе расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании. Также сообщает, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением

Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В связи с указанным, предложено не учитывать расходы по увеличению срока полезного использования основного средства «Водовод-плотина ТЭЦ» в размере 197,42 тыс. рублей.

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, выполнена в соответствии с положениями пункта 90 Методических указаний № 1746-э, предлагается учитывать на уровне, представленном в приложении 3.

В целях сдерживания темпов роста тарифа на 2024 год, предложено в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 1746-э произвести сглаживание, учитывать величину изменения необходимой валовой выручки в 2024 году в размере -2000,0 тыс. рублей, в 2025 году в размере 2000,0 тыс. рублей.

В части обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов: причины и пояснения представлены в экспертном заключении.

Экспертное заключение составлено в соответствии с нормами пункта 26 Основ ценообразования № 406.

В соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования № 406 представители регулируемой организации, в отношении которой устанавливаются тарифы, уполномоченные руководителем такой организации, вправе на основании письменного ходатайства знакомиться со всеми материалами дела об установлении тарифов и снимать копии с документов в течение всего периода со дня его открытия до момента установления тарифов, а также в течение года с даты принятия решения об установлении тарифов.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить филиалу АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ тарифы на техническую воду на 2024-2028 годы с календарной разбивкой (приложения 3, 4).

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на 2024-2028 годы с использованием метода индексации для филиала АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ (приложение 2).

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – нет.

3. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения МП «ЧРКХ» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения)

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г, Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения МП «ЧРКХ» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) (дело от 21.09.2023 г. № 80, с изменениями от 25.10.2023 № 96-д).

Основание для рассмотрения: заявление об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения МП «ЧРКХ» (исх. № ОбщИсх-1759/4 от 05.09.2023, вх. № 1266 от 06.09.2023 (15:00) и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 16 от 27.10.2023 г. о дате и месте проведения заседания правления Комитета, проект постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа и расчет тарифов направлены в установленные сроки.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности участия и присутствия на заседании правления. С предложенными к установлению ставками платы согласны (исх. № ОбщИсх 2150/4 от 02.11.2023).

Проверка расчета платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) на основании следующих нормативно-правовых актов:

– Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

– Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

– Постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

– Постановление Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании

утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Ставка платы за подключение к системе теплоснабжения МП «ЧРКХ» (исх. № ОбщИсх-1759/4 от 05.09.2023, вх. № 1266 от 06.09.2023 (15:00 составляет – 754,318 тыс. руб./Гкал/ч. 4 октября 2023 исх. № ОбщИсх-1948/4 МП «ЧРКХ» в адрес Комитета поступило письмо о внесении изменений в расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения МП «ЧРКХ» в связи с технической ошибкой, скорректированная плата за подключение составила 1 029,887 тыс. руб./Гкал/ч. в том числе:

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей составляют 20,598 тыс. рублей, включают в себя:

1.1 расходы на сырье и материалы организацией не предложены,

1.2 расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды специалистов, осуществляющих мероприятия по подключению – 17,934 тыс. рублей.

Расчет расходов на оплату труда предприятием произведен исходя:

- из численности по штатному расписанию на 2022 год (утв.30.12.2022 г.), минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 14 342 рублей;

- количества часов работы специалистов, осуществляющих мероприятия по подключению и осуществлению контроля проведения работ-15 часов (с разбивкой по должностям);

- размер премирования: текущее премирование - 35% установлен в соответствии с Положением о премировании за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности работников Муниципального предприятия «Чаунское районное коммунальное хозяйство (введено в действие с 01.01.2021), премия по итогам года - 33% установлен в соответствии с Положения о порядке и условиях выплаты вознаграждения по итогам работы за год работникам МП «ЧРКХ» (введен в действие с 01.12.2015 г.).

Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом регрессии от фонда оплаты труда.

1.3 Прочие расходы по данным организации составляют 2,664 тыс. рублей и включают в себя:

- Общепроизводственные расходы (далее – ОПР) предлагаются предприятием в сумме 1,2361 тыс. рублей (58% от фонда оплаты труда основного производственного персонала по виду деятельности теплоснабжение).

- Общехозяйственные расходы (далее – ОХР) предлагаются предприятием в сумме 1,4279 тыс. рублей (67% от фонда оплаты труда основного производственного персонала по виду деятельности теплоснабжение).

МП «ЧРКХ» распределило общехозяйственные расходы на основные виды деятельности пропорционально заработной платы основного производственного персонала, в соответствии с учетной политикой предприятия.

При расчет платы за технологическое присоединение к тепловым сетям на 2024 год организацией применен факт затрат 2022 года (счет 25,26) (ПЗ МП «ЧРКХ» по распределению представлено к делу).

ОПР в 2022 году составили 4 140,865 тыс. рублей, оплата труда производственного персонала – 7 099,173 тыс. рублей, следовательно, $4\,141,865/7\,099,173=58\%$.

ОХР в 2022 году составили 4 752,835 тыс. рублей, оплата труда производственного персонала 7 099,173 тыс. рублей, следовательно, $4\,752,835/7\,099,173=66\%$.

Эксперт предлагает:

1. Принять расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды в размере 19,1699 тыс. рублей. Эксперт предлагает принять расходы, на оплату труда исходя из планируемого на 2024 год МРОТ 19 242 рубля.

Скорректированы страховые взносы с учетом регрессии на 2024 год (планируемая с 1 января 2024 года единая предельная величина базы для исчисления страховых взносов - 2 225 000 рублей), отмечено, что организацией страховые взносы рассчитаны с учетом регрессии по состоянию на 2022 год (на 2022 год предельная база по страховым взносам установлена в следующих размерах: на ОСС - 1 032 000 рублей, на ОПС - 1 565 000 рублей.).

2. Общепроизводственные расходы и общехозяйственные расходы скорректированы Экспертом с учетом корректировки ФОТ, и составили ОПР – 1,6584 тыс. рублей, ОХР – 1,9158 тыс. рублей.

При расчете платы за подключение используется показатель налог на прибыль, который рассчитывается исходя из фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения. В связи с отсутствием фактических подключений к системе теплоснабжения МП «ЧРКХ» налог на прибыль принимается равным 0.

Плата на подключаемую нагрузку рассчитана в соответствии с разделом «Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения» Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» в соответствии с приложением 7.1, 7.4.

Плата за подключение объектов заявителей, при наличии технической возможности подключения, определяется в соответствии с приложением 7.5 к Методическим указаниям утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания) и состоит из:

1) расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П¹);

2) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) ($\Pi^{2.1}$);

3) расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей ($\Pi^{2.2}$);

4) налога на прибыль (Н).

Плата за подключение объектов заявителей, при наличии технической возможности подключения, определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки по формуле:

$$\Pi^I = \Pi_1 + \sum_{i,j} \Pi_{2.1,i,j} + \Pi_{2.2} + H \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)},$$

где:

Π_1 - расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определенные в соответствии с приложением 7.1 Методических указаний по формуле:

$$\Pi_1 = \frac{Расх.^{подключ.}_1}{R^{подключ.}} * (\text{тыс. руб./Гкал/ч}),$$

$$\Pi_1 = 28,001/0,02 = 1\,400,034 \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}.$$

где:

$Расх.^{подключ.}_1$ - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

$R^{подключ.}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч;

$\Pi_{2.1,i,j}$ - расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) i -го диапазона диаметров j -го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, определенные в соответствии с приложением 7.2 Методических указаний, данные расходы у МП «ЧРКХ» отсутствуют.

$\Pi_{2.2}$ - расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, определенные в соответствии с приложением 7.3 Методических указаний, данные расходы у МП «ЧРКХ» отсутствуют.

Н - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, данные расходы у МП «ЧРКХ» отсутствуют.

В соответствии с имеющимися параметрами плата за подключение объекта по расчёту Эксперта составит:

$$\Pi_1 = 1\,400,034 \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}.$$

На основании проведенной экспертизы, Эксперт предлагает установить МП «ЧРКХ» плату за подключение к системе теплоснабжения в размере – 1 400,034 тыс. руб./ (Гкал/ч), расчет прилагается (приложения 5-7).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение к системе теплоснабжения МП «ЧРКХ» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 7; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

Секретарь Правления



Омельчук А.В.

Члены правления:

Безпалько М.П.



Петрова Т.Г.



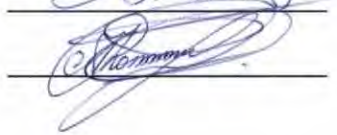
Демещенко М.Г.



Савонова М.А.



Комнатный А.С.



Черепанова Л.А.



Приложение 1
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 3 ноября 2023 года № 15

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
филиала АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ в сфере холодного водоснабжения на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Филиал Анадырская ТЭЦ АО «Чукотэнерго», 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Рувальтегина, д.35а
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4

Раздел 2. Планируемый объем в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели производственной деятельности				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Подъем воды	куб.м	1581927,0	1581927,0	1581927,0	1581927,0	1581927,0
2.	Отпуск в сеть	куб.м	1581927,0	1581927,0	1581927,0	1581927,0	1581927,0
3.	Полезный отпуск воды в сеть	куб.м	1581927,0	1581927,0	1581927,0	1581927,0	1581927,0
4.	Расход воды на собственное производство	куб.м	341969,0	341969,0	341969,0	341969,0	341969,0
5.	Реализовано воды потребителям всего, в т.ч.:	куб.м	1239958,0	1239958,0	1239958,0	1239958,0	1239958,0
5.1	прочим потребителям	куб.м	1239958,0	1239958,0	1239958,0	1239958,0	1239958,0

Раздел 3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	44520,9	43542,6	42573,6	43635,3	44728,6

Раздел 4. Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8
I Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
1	показатель надежности и бесперебойности централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км	0	0	0	0	0
1.1	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенном договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение (без плановых ремонтов)	ед.	0	0	0	0	0
1.2	протяженность водопроводной сети	км	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 3 ноября 2023 года № 15

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на 2024-2028 годы
с использованием метода индексации для филиала АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ**

№ п/п	Наименование	Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
1	2	3	4	5
1.	Филиал АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	2024 год	21100,0	-
		2025 год	-	1,0
		2026 год	-	1,0
		2027 год	-	1,0
		2028 год	-	1,0

Приложение 4
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 3 ноября 2023 года № 15

ТАРИФЫ
на техническую воду филиала АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ
на 2024-2028 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)
1	2	3	4
1.	Филиал АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	27,17
2.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	29,12
3.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	27,53
4.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	27,53
5.		с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	26,91
6.		с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	26,91
7.		с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	26,91
8.		с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г.	28,25
9.		с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	28,25
10.		с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	28,29

Приложение 5
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 3 ноября 2023 года № 15

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложение МП "ЧРКХ"	Утверждено Комитетом
1	2	3	4	5
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	20,598	28,001
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,000	0,000
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.		
1.3	оплата труда	тыс. руб.	14,290	19,170
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3,644	5,257
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	2,664	3,574
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	2,664	3,574
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,000	0,000
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.		
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	0,000	0,000
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.		
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	0,020	0,020
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	1 029,887	1 400,034

Расчет затрат на технологическое присоединение к тепловым сетям МП "ЧРКХ"

№ п/п	Наименование показателей	должность	время (час)	Вспом. материалы (топливо)	ФОТ	в т.ч.		Страховые взносы (30,2%)	Проезд в отпуск	Общепроизводственные (58%) от ФОТ ОПП	Общехозяйственные (67%) от ФОТ ОПП	Предложение Комитета
						Оплата труда	Резерв отпусков (16,8%)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Рассмотрение заявления, разработка проекта договора, оформление приложений к договору тех. Присоединения	гл. экономист МП "ЧРКХ"	1,0		1 600,84	1 370,59	230,26	456,69		0,00	0,00	2 057,54
		вед. экономист МП "ЧРКХ"	1,0		1 257,37	1 076,51	180,85	324,07		0,00	0,00	1 581,43
		нач. ПТО МП "ЧРКХ"	1,0		1 386,17	1 186,79	199,38	373,80		0,00	0,00	1 759,97
	ИТОГО		3,0	0,0	4 244,4	3 633,9	610,5	1 154,6	0,0	0,0	0,0	5 398,9
2.	Проверка выполнения условий присоединения											
2.1.	Рассмотрение и согласование проектной документации	"ЧРКХ"	1,0		2 362,93	2 023,05	339,87	750,95		0,00	0,00	3 113,88
		нач. ПТО МП "ЧРКХ"	1,0		1 386,17	1 186,79	199,38	373,80		0,00	0,00	1 759,97
2.2.	Проверка объекта на предмет готовности внутриплощадочных сетей	нач. ПТО МП "ЧРКХ"	1,0		1 386,17	1 186,79	199,38	373,80		0,00	0,00	1 759,97
		нач. ОСиР МП "ЧРКХ"	1,0		1 386,17	1 186,79	199,38	373,80		0,00	0,00	1 759,97
2.3.	Проверка и опломбирование приборов коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя	нач. ОСиР МП "ЧРКХ"	1,0		1 386,17	1 186,79	199,38	373,80		0,00	0,00	1 759,97
2.4.	Подготовка и предоставление акта готовности внутриплощадочных сетей	нач. ПТО МП "ЧРКХ"	1,0		1 386,17	1 186,79	199,38	373,80		0,00	0,00	1 759,97
	ИТОГО		6,0	0,0	9 293,8	7 957,0	1 336,8	2 620,0	0,0	0,0	0,0	11 913,7
3.	Выполнение мероприятия по подключению Объекта											
3.1.	Подготовка точки подключения, контроль выполнения работ	тепловых сетей	2,0		1 357,41	1 162,17	195,24	348,65		787,30	909,47	3 402,83
		сварщик участка тепловых сетей	2,0		1 501,97	1 285,93	216,04	385,78		871,14	1 006,32	3 765,22
3.2.	Подготовка и предоставление акта о подключении Объекта к системам теплоснабжения, акта разграничения балансовой принадлежности	нач. ПТО МП "ЧРКХ"	1,0		1 386,17	1 186,79	199,38	373,80		0,00	0,00	1 759,97
		нач. ОСиР МП "ЧРКХ"	1,0		1 386,17	1 186,79	199,38	373,80		0,00	0,00	1 759,97
4.	ИТОГО		6,0	0,0	5 631,7	4 821,7	810,0	1 482,0	0,0	1 658,4	1 915,8	10 688,0
5.	ВСЕГО		15,0	0,0	19 169,9	16 412,6	2 757,3	5 256,5	0,0	1 658,4	1 915,8	28 000,7

Приложение 7
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 3 ноября 2023 года № 15

Расчет часовой заработной платы работников, участвующих в процессе технологического присоединения к тепловым сетям МП "ЧРКХ"

	Показатели	Ед.изм.	Главный инженер МП "ЧРКХ"	Главный экономист ПЭО МП "ЧРКХ"	Ведущий экономист ПЭО МП "ЧРКХ"	Нач. ПТО МП "ЧРКХ"	Нач. ОСИР МП "ЧРКХ"	Слесарь по ремонту участка тепловых сетей	Электрогазосва рщик участка тепловых сетей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I.	Численность								
	Численность ППП	чел.	1	1	1	1	1	1	1
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	19 242,00	19 242,00	19 242,00	19 242,00	19 242,00	19 242,00	19 242,00
2.3.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда		3,77	2,61	2,05	2,26	2,26	1,18	1,22
2.4.	Среднемесячная тарифная ставка		72 639,00	50 224,00	39 448,00	43 489,00	43 489,00	22 762,98	23 398,89
2.5.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника	" - "							
2.5.1.	процент выплаты	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	12,00
2.5.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	910,52	2 807,87
2.6.	Текущее премирование								
2.6.1.	процент выплаты	%	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
2.6.2.	сумма выплат	руб.	25 423,65	17 578,40	13 806,80	15 221,15	15 221,15	8 285,72	9 172,36
2.7.	Вознаграждение за класность								
2.7.1.	процент выплаты	%							
2.7.2.	сумма выплат	руб.							
2.9.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки								
2.9.1.	процент выплаты	%	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
2.9.2.	сумма выплат	руб.	196 125,30	135 604,80	106 509,60	117 420,30	117 420,30	63 918,44	70 758,23
2.10.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	294 187,95	203 407,20	159 764,40	176 130,45	176 130,45	95 877,66	106 137,35
3.	Итого средства на оплату труда	руб.	3 530 255,40	2 440 886,40	1 917 172,80	2 113 565,40	2 113 565,40	1 150 531,89	1 273 648,20
4.1.	Выплаты по итогам года								
4.1.1.	процент выплаты к ФОТ 1 месяца	%	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00
4.1.2.	Итого премия по итогам работы за год	руб.	97 082,02	16 573,92	13 017,84	14 351,37	14 351,37	7 511,78	7 721,63
4.	Всего годовой ФЗП на 2023-2024 годы	руб.	3 627 337,42	2 457 460,32	1 930 190,64	2 127 916,77	2 127 916,77	1 158 043,67	1 281 369,84
4.	Количество рабочего времени в год	час	1 793,00	1 793,00	1 793,00	1 793,00	1 793,00	1 992,90	1 992,90
5.	Часовая оплата труда на 2023-2024 годы	руб/час	2 023,05	1 370,59	1 076,51	1 186,79	1 186,79	581,08	642,97
6.	Страховые взносы с учетом регрессии на 2023-2024 годы		1 346 462,18	818 847,60	581 048,98	670 223,46	670 223,46	347 413,10	384 410,95
6.1.	Страховые взносы на 1 час работы	руб/час	750,95	456,69	324,07	373,80	373,80	174,33	192,89

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного
регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 3 ноября 2023 года № 15

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения
МП «ЧРКХ» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения
(технологического присоединения)

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование расходов	Значение
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ¹)	1 400,034
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П ^{2.1})	0,00
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П ^{2.2})	0,00
4.	Налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение (технологическое присоединение) (Н)	0,00

Примечание.

Плата за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности подключения, определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с формулой 117 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э:

$$П = П^1 + \sum^{i,j} П^{2.1,i,j} + П^{2.2} + Н \text{ (тыс. руб./Гкал/ч).}$$

Размер платы за подключение объекта заявителя при наличии технической возможности подключения рассчитывается теплоснабжающей (теплосетевой) организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, определенной соответственно по формуле, на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя.