

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



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного
округа

Е.В. Ковальская

«16» декабря 2021 года

ПРОТОКОЛ

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

от 16 декабря 2021 г.

№ 29

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

Присутствовали:

Члены правления:

Демещенко Мария
Геннадьевна

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

Данилова Ольга
Валерьевна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей 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 регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Сударинена Ольга
Сергеевна

- консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-

коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Приглашенные:

Шигрина Лариса
Андреевна

- начальник планово-экономического отдела МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (в режиме аудиоконференцсвязи);

Перелыгин Алексей
Владимирович

- начальник производственно-технического отдела МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (в режиме аудиоконференцсвязи);

Абеева Гульжанат
Серсембайевна

- ведущий экономист планово-экономического отдела МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (в режиме аудиоконференцсвязи);

Стебенева Елена
Валерьевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Омельчук Арина
Валентиновна

- консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Соловьева Светлана
Витальевна

- заместитель директора по экономике и финансам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (в режиме аудиосвязи);

Трофимова Ольга
Алексеевна

- начальник планово-экономического отдела филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (в режиме аудиосвязи);

Николаев Владимир
Юрьевич

- заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Чукотэнерго» (в режиме аудиосвязи);

Дунакаев Азнаур
Эльдарович

- главный специалист-эксперт Управления ФАС по Чукотскому автономному округу.

Секретарь:

Черепанова Лилия
Александровна

- консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и

других отраслей 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.

В связи с эпидемиологической ситуацией в округе, в целях предотвращения распространения COVID-2019 заседание Правления Комитета проводилось в режиме аудиоконференцсвязи.

Повестка заседания:

1. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство», на 2022-2023 годы (докладчик: Омельчук А.В.);

2. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, ООО «Тепло-Рыркайпий», на 2022-2023 годы (докладчик: Стебенева Е.В.);

3. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, МУП ЖКХ «Иультинское», на 2022-2023 годы (докладчик: Стебенева Е.В.);

4. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, МП «ЧРКХ», на 2022-2023 годы (докладчик: Стебенева Е.В.);

5. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2022-2025 годы (докладчик: Демещенко М.Г.);

6. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2022-2023 годы (докладчик: Савонова М.А.);

7. О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2022-2023 годы (докладчик: Савонова М.А.).

1. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство», на 2021-2023 годы

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Сударинена О.С.)

СЛУШАЛИ:

1) Омельчук А.В. (уполномоченного по делу от 29.09.2021 № 93-ут) о результатах проведенной экспертизы корректировки долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство», на 2022-2023 годы (дело № 55 от 30.04.2021 г.).

Основание для рассмотрения: заявление о корректировке долгосрочных тарифов в тепловой энергии с 01.01.2022 г. по 31.12.2023 г. (№ 06-01/1588 от 30.04.2021 г.), зарегистрировано в Комитете 30.04.2021 в 16:51 (вх. № 936 от 30.04.2021).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 38 от 15.12.2021 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год направлены дополнительно 15.12.2021 г. исх. № 1315/11-03.

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием, выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за 2018-2020 годы и плановых показателей на 2021 год, а так же дополнительных материалов запрошенных регулирующим органом в течении проведения экспертизы (исх. № 949/11-03 от 15.09.2021).

АГКХ покупает тепловую энергию с коллекторов обособленного подразделения АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ (которая производит тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более) для дальнейшей реализации потребителям. Покупка тепловой энергии согласована предприятиями и составляет – 192,486 тыс. Гкал (101,3% к плану 2021 года).

При расчете тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям АГКХ производственные показатели приняты на уровне фактов трех лет (2018- 2020 годов) в связи с тем, что схема теплоснабжения муниципального образования го Анадырь на период с 2017 до 2030 года не была актуализирована на 2022 год. Полезный отпуск тепловой энергии потребителям принят в размере – 148,744 тыс. Гкал (101,3% к плану 2021 года), полезный отпуск подразделениям предприятия предусмотрен в размере – 23,935 тыс. Гкал, потери тепловой энергии в сетях приняты в размере – 19,807 тыс. Гкал (101,3 % к плану 2021 года).

Рост показателей поставляемой потребителям тепловой энергии связан с досрочным началом отопительного сезона. В 2020 году Постановлением Администрации городского округа Анадырь от 29.06.2020 года № 394 утверждено начало отопительного сезона с 29 июня 2020 года, в 2021 году Постановлением Администрации городского округа Анадырь от 10.08.2021 года № 595 утверждено начало отопительного сезона с 6 августа 2021 года.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим

годом, в соответствии с Методическими указаниями утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2022-2024 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2021г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2022г. – 104,3%, 2023 - 2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на добычу сырой нефти и природного газа: 2022 год – 100,1%, 2023г.- 97,5%, 2024г.- 100,2%;

индекс роста цен на добычу угля: 2022г. – 103,9%, 2023 - 2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2022 г. – 103,5%, 2023 -2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2022 г. 103,9%, 2023-2024 гг. – 104,0%.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2022 год – 104,3%. Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 4,3% до 1,0326%).

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка предприятия на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования: 2022 г. – 865 329,44 тыс.рублей; 2023 г. – 894 215,63 тыс.рублей.

Тарифы для населения на 2022 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан: с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2021 года, с 1 июля – с ростом на 4 % к тарифу 1 полугодия 2022 года.

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложении 1 к настоящему Протоколу.

2) Отмечено. Расходы по статьям:

- цех КПиА заявленные организацией на 2022 год в размере 14 005,50 тыс.рублей исключены в виду отсутствия расчета формирования расходов по данной статье на 2022 год и утвержденной суммы расходов в 2019 - 2021 годах;

- расходы на оплату коммунальных услуг в сумме 3 516,55 тыс. рублей Комитет предлагает исключить из расчета, в связи с отсутствием

подтверждающих документов, а также утвержденной суммы расходов по данной статье в 2019 - 2021 годах.

Необходимо обратить внимание на качественный учет затрат, обеспечить наличие обосновывающих (подтверждающих) документов в разрезе статей затрат с выделением их из текущих расходов.

В отсутствии соответствующих документов орган регулирования не сможет проверить достоверность понесенных расходов и в связи с этим будет вынужден исключать завышенные затраты по статьям на текущую деятельность. Соответствующая задача должна быть поставлена руководством регулируемой организации на уровне планово-экономического отдела и бухгалтерского отделов.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/2 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему Протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

2. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Рыркайпий», на 2022-2025 годы

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А., Сударинена О.С.)

СЛУШАЛИ:

1) Стебенева Е.В. (уполномоченного по делу от 29.09.2021 № 93-ут) о результатах проведенной экспертизы корректировки долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Рыркайпий», на 2021-2025 годы (дело № 51 от 29.04.2021 г.).

Основание для рассмотрения: заявление ООО «Тепло-Рыркайпий» об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2022 г. по 31.12.2025 г. (№ 107 от 29 апреля 2021 г.), зарегистрировано в Комитете 30.04.2020 в 10.42 (вх. № 833 от 30.04.220).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 30 от 14.12.2020 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2021 год направлены дополнительно 14.12.2020 г. исх. № 1352/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности принять участие на заседании Правления. С расчетами согласны (исх. № 198 от 14.12.2020).

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за 2018-2019 годы и плановых показателей на 2020 год.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2022-2024 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2021г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2022г. – 104,3%, 2023 - 2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на добычу сырой нефти и природного газа: 2022 год – 100,1%, 2023г.- 97,5%, 2024г.- 100,2%;

индекс роста цен на добычу угля: 2022г. – 103,9%, 2023 - 2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2022 г. – 103,5%, 2023 -2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2022 г. 103,9%, 2023-2024 гг. – 104,0%.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2022 год – 104,3%. Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 4,3% до 1,0326%).

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка предприятия на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования: 2022 г. – 213 778,93 тыс. рублей, 2023 г. – 220 346,60 тыс. рублей, 2024 г. – 227 910,52 тыс. рублей, 2025 г. – 235 758,18 тыс. рублей.

Тарифы для населения на 2022 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан: с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2021 года, с 1 июля – с ростом на 4% к тарифу 1 полугодия 2022 года.

2) В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям.

ООО «Тепло-Рыркайпий» не несет дополнительных расходов связанных с подготовкой теплоносителя, ввиду отсутствия водоподготовительного оборудования для химической очистки воды на подпитку.

Тарифы на теплоноситель устанавливаются для потребителей, осуществляющих разбор теплоносителя на нужды горячего водоснабжения из открытой системы теплоснабжения, исходя из стоимости холодной воды приобретаемой у МУП ЖКХ «Иультинское».

3) Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения определены исходя из тарифов на теплоноситель и тепловую энергию, без дополнительных расходов организации. Тарифы для потребителей устанавливаются в двух вариантах: двухкомпонентные (отдельно за теплоноситель в руб./куб.м и тепловую энергию в руб./Гкал) и однокомпонентные (в руб./куб.м горячей воды).

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 3-4 к настоящему Протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему 5 Протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

3. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МУП ЖКХ «Иультинское», на 2022-2023 годы

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Сударинена О.С.)

СЛУШАЛИ:

1) Стебеневу Е.В. (уполномоченного по делам №№ 10,11,12 от 27.04.2021) о результатах проведенной экспертизы корректировки долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МУП ЖКХ «Иультинское», на 2021-2023 годы (дела №№ 10,11,12 от 26 04.2021).

Основание для рассмотрения:

заявление об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 01 января 2022 года по 31 декабря 2023 года (№ 01-09/1297 от 26 апреля 2021 г.), зарегистрировано в Комитете 26 апреля 2021 в 11:05 (вх. № 841/11);

заявление об установлении тарифов об установлении тарифов на теплоноситель с 01 января 2022 года по 31 декабря 2023 года (№ 01-09/1296 от 26.04.2021 г.) зарегистрировано в Комитете 26 апреля 2021 в 11:05 (вх. № 840/11);

заявление об установлении тарифов об установлении тарифов в сфере горячая вода в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) с 01 января 2022 года по 31 декабря 2023 года (№ 01-09/1295 от 26 апреля 2021 г.), зарегистрировано в Комитете 26.04.2021 в 11.05 (вх. № 839 от 26.04.2021).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 38 от 14.12.2021 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год направлены дополнительно 15.12.2021 г. исх. № 1315/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности принять участие на заседании правления, а так же согласие с предложенными тарифами (исх. № 01-09/3988 от 15.12.2021).

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за 2018-2020 годы и плановых показателей на 2021 год, а так же дополнительных материалов представленных организацией в ходе экспертизы (вх. № 01-09/3287 от 12.11.2021).

МУП ЖКХ «Иультинское» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, в 7 населенных пунктах Чукотского автономного округа, кроме того, организация осуществляет и не регулируемые виды деятельности.

МУП ЖКХ «Иультинское» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, в 7 населенных пунктах Чукотского автономного округа, кроме того, организация осуществляет и не регулируемые виды деятельности.

В связи с тем, что МУП ЖКХ «Иультинское» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ «Иультинское» (по каждому участку, за исключением участка Эгвекинот) производственная программа принята Комитетом с учётом показателей предложенных организацией.

Для ГО Эгвекинот схема теплоснабжения утверждена (утв. постановлением администрации ГО Эгвекинот 13.08.2019 350-па). Но ввиду отсутствия показателей потребления на перспективу 2020-2023, Комитет предлагает включить покупку тепловой энергии по участку Эгвекинот от филиала АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС на основании анализа динамики покупки тепловой энергии за последние три года $(78\ 286 + 79\ 428 + 81\ 167)/3 = 79\ 627$ Гкал (99,4 % к плану 2021 года).

Потери тепловой энергии в размере 20 917 Гкал (снижение на 8,2% к плану 2021 года), полезный отпуск тепловой энергии – 98 089 Гкал (97,0 % к плану 2021 года), в том числе подразделения предприятия – 21 930 Гкал, реализация потребителям (население, бюджет, прочие) – 55 242 Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2022-2024 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом

варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2021г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2022г. – 104,3%, 2023 - 2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на добычу сырой нефти и природного газа: 2022 год – 100,1%, 2023г.- 97,5%, 2024г.- 100,2%;

индекс роста цен на добычу угля: 2022г. – 103,9%, 2023 - 2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2022 г. – 103,5%, 2023 -2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2022 г. 103,9%, 2023-2024 гг. – 104,0%.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2022 год – 104,3%. Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 4,3% до 1,0326%).

С целью сдерживания уровня роста тарифа на 2022 год, Комитет предлагает учесть отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов) и исключить общую сумму в размере 20 598 тыс. рублей.

В отсутствии в тарифной составляющей необходимого объема средств, считаем необходимым воспользоваться мерой государственной поддержки в рамках Постановления Правительства Чукотского автономного округа от 26.05.2021 г. № 174 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению». Субсидия предоставляется в рамках реализации мероприятий Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа» утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 29.02.2016 г. № 92.

По факту осуществления организационно-хозяйственной деятельности за 2022 год, регулируемая организация обязана отразить полученные финансовые средства в отчетности с целью исключения двойного возмещения в виде неучтенных средств при установлении тарифов в будущих периодах регулирования.

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка предприятия на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

Участок Амгуэма: 2022 год – 70 859 тыс. рублей; 2023 год – 80 935 тыс. рублей.

Участок Конергино: 2022 год – 53 369 тыс. рублей; 2023 год – 61 098 тыс. рублей.

Участок Уэлькаль: 2022 год – 39 703 тыс. рублей; 2023 год – 45 354 тыс. рублей.

Участок Эгвекино: 2022 год – 388 258 тыс. рублей; 2023 год – 407 834 тыс. рублей.

Участок Мыс Шмидта: 2022 год – 29 877 тыс. рублей; 2023 год – 34 137 тыс. рублей.

Тарифы для населения на 2022 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан: с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2021 года, с 1 июля – с ростом на 4% к тарифу 1 полугодия 2022 года.

2) В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

МУП ЖКХ «Иульгинское» не несет дополнительных расходов связанных с подготовкой теплоносителя, ввиду отсутствия водоподготовительного оборудования для химической очистки подпиточной воды.

В соответствии с изложенным тарифы на теплоноситель устанавливаются равными тарифам, установленным на холодную воду.

3) В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного тарифа, равного одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

МУП ЖКХ «Иульгинское» обеспечивает горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы горячего водоснабжения (теплоснабжения).

Под открытой системой горячего теплоснабжения (горячего водоснабжения) понимается технологически связанный комплекс инженерных сооружений, предназначенный для теплоснабжения и горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора горячей воды из тепловой сети.

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 16-26 к настоящему Протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/2 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 27 к настоящему Протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

4. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МП «ЧРКХ», на 2022-2023 годы

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А., Сударинена О.С.)

СЛУШАЛИ:

1) Стебеневу Е.В. (уполномоченного по делу № 66-ут от 12.05.2021) о результатах проведенной экспертизы корректировки долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МП «ЧРКХ», на 2022-2023 годы (дело № 64 от 30.04.2021 г.).

Основание для рассмотрения: заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2022 года по 31.12.2023 года исх. № Общ.Исх-835/4 от 30.04.2021), зарегистрировано в Комитете 30.04.2021 в 12.39 (вх. № 912/11 от 30.04.2021).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 38 от 14.12.2021 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2021 год направлены дополнительно 15.12.2021 г. исх. № 1315/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности принять участие на заседании правления в связи со сложной транспортной схемой и эпидемиологической ситуацией в округе, не смогут принять участие в заседании. МП «ЧРКХ» выразили свое согласие с предложенными тарифами (исх. № Общ.Исх.-2231/4 от 16.12.2021).

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере

теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за 2018-2020 годы и плановых показателей на 2021 год, а так же дополнительными материалами представленными организацией в ходе экспертизы (вх. №№ Отнз-1915/4 от 18.10.2021, ОбщИсх-2043/4 от 15.11.2021, Отнз-205/4 от 17.11.2021, ОбщИсх-2079/4 от 23.11.2021).

В связи с тем, что МП «ЧРКХ» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МП «ЧРКХ», в целом по предприятию приняты следующие показатели:

Выработка теплоэнергии – 17 482 тыс. Гкал.;

расход на собственные нужды – 765 тыс. Гкал.;

потери в сетях – 14 980 тыс. Гкал.;

полезный отпуск всего – 110 414 тыс. Гкал. в том числе: отпуск подразделениям предприятия (на производство тепловой энергии, воды, прочей деятельности) – 20 336 тыс. Гкал. полезный отпуск (реализация) потребителям – 90 078 тыс. Гкал., (в том числе населению – 56 266 тыс. Гкал.).

МП «ЧРКХ» по участку Певек приобретает тепловую энергию у филиала Чаунская ТЭЦ и (ПАТЭС) - в соответствии со схемой теплоснабжения городского округа Певек Чукотского автономного округа до 2030 года (постановление Администрации городского округа Певек от 14.06.2017 № 403 с изменениями от 24.05.2021 № 266).

- в 1 полугодии 2022 года теплоснабжение города Певека, за исключением 5-го микрорайона, осуществляется Чаунской ТЭЦ в объеме – 33,567 тыс. Гкал. ПАТЭС отпускает тепловую энергию в сеть МП «ЧРКХ» в объеме – 30,369 тыс. Гкал (для снабжения 5-го микрорайона);

- во втором полугодии отпуск тепла от ПАТЭС – 44,741 тыс. Гкал;

- всего отпуск в тепловые сети МП «ЧРКХ» в 2022 году по участку Певек – 108,677 тыс. Гкал, (в том числе: 1 полугодие – 63,936 тыс. Гкал, второе полугодие – 44,741 тыс. Гкал). Объемы покупки тепловой энергии между организациями согласованы.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за

истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2022-2024 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2021г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2022г. – 104,3%, 2023 - 2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на добычу сырой нефти и природного газа: 2022 год – 100,1%, 2023г.- 97,5%, 2024г.- 100,2%;

индекс роста цен на добычу угля: 2022г. – 103,9%, 2023 - 2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2022 г. – 103,5%, 2023 -2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2022 г. 103,9%, 2023-2024 гг. – 104,0%.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2022 год – 104,3%. Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 4,3% до 1,0326%).

С целью сдерживания уровня роста тарифа на 2022 год, Комитет предлагает учесть отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов) и исключить общую сумму в размере 4 099 тыс. рублей.

В отсутствии в тарифной составляющей необходимого объема средств, считаем необходимым воспользоваться мерой государственной поддержки в рамках Постановления Правительства Чукотского автономного округа от 26.05.2021 г. № 174 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению». Субсидия предоставляется в рамках реализации мероприятий Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа» утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 29.02.2016 г. № 92.

По факту осуществления организационно-хозяйственной деятельности за 2022 год, регулируемая организация обязана отразить полученные финансовые средства в отчетности с целью исключения двойного возмещения в виде неучтенных средств при установлении тарифов в будущих периодах регулирования.

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка предприятия на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

Участок Айон: 2022 год – 43 920 тыс. рублей; 2023 год – 49 776 тыс. рублей.

Участок Биллингс: 2022 год – 46 973 тыс. рублей; 2023 год – 48 355 тыс. рублей.

Участок Рыткучи: 2022 год – 66 100 тыс. рублей; 2023 год – 73 889 тыс. рублей.

Участок Певек: 2022 год – 521 471 тыс. рублей; 2023 год – 548 013 тыс. рублей.

Тарифы для населения на 2022 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан: с 1 января – с ростом на 0% к декабрю 2021 года, с 1 июля – с ростом на 4% к тарифу 1 полугодия 2022 года.

2) В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

МП «ЧРКХ» не несет дополнительных расходов связанных с подготовкой теплоносителя, ввиду отсутствия водоподготовительного оборудования для химической очистки подпиточной воды.

В соответствии с изложенным тарифы на теплоноситель устанавливаются равными тарифам, установленным на холодную воду.

3) Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения определены исходя из тарифов на теплоноситель и тепловую энергию, без дополнительных расходов организации. Тарифы для потребителей устанавливаются в двух вариантах: двухкомпонентные (отдельно за теплоноситель в руб./куб.м и тепловую энергию в руб./Гкал) и однокомпонентные (в руб./куб.м горячей воды).

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 17-25 к настоящему Протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/3 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 26 к настоящему Протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

5. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2022 -2025 годы

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Сударинена О.С.)

СЛУШАЛИ:

Демещенко М.Г. (уполномоченного по делу) о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2022-2025 годы (дело от 30 апреля 2021 года № 68).

Основание для рассмотрения: заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2022 по 31.12.2025 годы (№ 9/Ф3302/71526-кт от 29.04.2021 г.) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 38 от 14.12.2021 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчет корректировки тарифов и необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии на 2022-2025 годы и экспертное заключение по результатам расчета тарифов на тепловую энергию, производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2022-2025 годы в установленные сроки.

От филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» в адрес Комитета поступила информация об отсутствии замечаний к расчету необходимой валовой выручки на тепловую энергию (мощность) ПАТЭС на 2022-2025 годы исх. от 15.12.2021 № 9/Ф3302/200434.

В 2020 году филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации необходимой валовой выручки на 2021-2025 годы, определен базовый уровень операционных расходов – 196 112 тыс. рублей.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» ПАТЭС осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки и отпуск в тепловую сеть МП «ЧРКХ» для дальнейшей продажи конечным потребителям с 1 июля 2020 года.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП на 2022 год для ПАТЭС утверждены:

- отпуск тепловой энергии с коллекторов – 76,80 тыс.Гкал,
- полезный отпуск – 75,11 тыс.Гкал, в том числе:
 - первое полугодие 2022 года отпуск тепловой энергии с коллекторов – 31,342 тыс.Гкал, полезный отпуск – 30,372 тыс.Гкал;
 - второе полугодие 2022 года отпуск тепловой энергии с коллекторов – 45,458 тыс. Гкал, полезный отпуск – 44,738 тыс.Гкал.

На период 2023-2025 годы на долгосрочный период прогнозный объем отпуска тепловой энергии в сети МП «Чаунское РКХ» принят на уровне 108,677 тыс. Гкал (в соответствии с действующей Схемой теплоснабжения).

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее – Основы), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии на 2022 год по предложению ПАТЭС - 438 028 тыс. рублей, тариф -

на первое полугодие - 5 763,28 руб./Гкал (рост к тарифу декабря 2021 года 117%),

второе полугодие 2022 года - 5 878,74 руб./Гкал (рост к тарифу декабря 2021 года 119%).

При условии сохранения тарифа на первое полугодие 2022 года на уровне тарифа декабря 2021 года в размере 4924,74 руб./Гкал, тариф на второе полугодие составит – 6 447,98 руб./Гкал (рост 131%).

Предприятием заявлены 1 336 298 тыс. рублей в качестве экономически обоснованных расходов, фактически понесенных предприятием, неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2020 год, в том числе:

- по тепловой энергии – 5 000 тыс. рублей.

Для определения операционных расходов Комитетом использованы индексы потребительских цен, определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 30 сентября 2021 г.

- 2022 год – 104,3%,
- 2023-2025 годы – 104%.

Для определения расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2022-2025 годы использованы индексы цен:

- 2022 год – 103,5%,

- 2023-2025 годы – 104,0%.

В соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов на 2022 год определена с учетом индекса эффективности (снижение ИПЦ с базового уровня 104,3% до 103,26%).

Операционные расходы по предложению Комитета составляют - 202 499 тыс. рублей (рост 103,26% к расходам 2021 года).

Неподконтрольные расходы – амортизация основных средств (100 371 тыс. рублей), отчисления на социальные нужды (18 306 тыс. рублей), налог на имущество – (22 515 тыс. рублей), налог на прибыль - (10 518 тыс. рублей) приняты Комитетом на уровне, учтенном при формировании тарифов на долгосрочный период регулирования и составляют – 166 987 тыс. рублей

С учетом снижения необходимой валовой выручки на тепловую энергию отчисления на формирование резерва по расчету Комитета составляют – 13 228 тыс. рублей (исключено 789 тыс. рублей).

В целях неперевышения установленного Федеральной антимонопольной службой предельного максимального уровня тарифов на тепловую энергию в целом по округу, Комитет предлагает учесть в необходимой валовой выручке на тепловую энергию расходы на топливо в размере 41 240 тыс. рублей, с учетом плана 2021 года, а также снижения полезного отпуска тепловой энергии от ранее запланированного на 33,57 тыс. Гкал. Сумму в размере 19 732 учесть в необходимой валовой выручке на производство электрической энергии (мощности) на 2022 год.

Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении по налогу на прибыль, по расчету Комитета – 2 644 тыс. рублей.

С целью соблюдения предельного максимального уровня тарифов на тепловую энергию (мощность), установленного Приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 октября 2021 № 1130/21 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2022 год», Комитет предлагает исключить 5 000 тыс. рублей из необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии и учесть указанную сумму в необходимой валовой выручке на производство электрической энергии (мощности) на 2022 год.

Объем финансовых средств, предлагаемый для расчета тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на производство тепловой энергии на 2022 год, по расчету Комитета, составляет – 413 371 тыс. рублей (приложение 27).

С учетом изменения прогнозных индексов от 30.09.2021г. определена необходимая валовая выручка ПАТЭС на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

2023 год – 484 468 тыс. рублей;

2024 год – 492 769 тыс. рублей;
2025 год – 501 100 тыс. рублей.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 декабря 2020 года № 33-э/10 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 28 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

6. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2022-2023 годы

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А., Сударинена О.С.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2022-2023 годы (дело от 30 апреля 2021 года № 66).

Основание для рассмотрения: заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2022 г. по 31.12.2023 гг. (исх. № 20/53-07-1612 от 30.04.2021 г.) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 38 от 14.12.2021 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии на 2022-2023 годы в установленные сроки.

В сводный прогнозный баланс, утвержденный приказом Федеральной антимонопольной службы от 23 ноября 2021 года 1299/21-ДСП, в целом по АО «Чукотэнерго» включено:

- отпуск тепловой энергии с коллекторов – 333,543 тыс. Гкал, в том числе, 1 полугодие – 212,539 тыс. Гкал, 2 полугодие – 121,004 тыс. Гкал,
- полезный отпуск – 305,680 тыс. Гкал, в том числе, 1 полугодие – 194,179 тыс. Гкал, 2 полугодие – 111,501 тыс. Гкал.

В 2022 году продолжается второй долгосрочный период регулирования тарифов на тепловую энергию АО «Чукотэнерго» (2019-2023 годы).

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее – Основы), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Операционные расходы по предложению АО «Чукотэнерго» составляют 631 691 тыс. рублей. Операционные расходы по обособленному подразделению и филиалу АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ и Эгвекинотская ГРЭС на 2022 год определены с учетом индекса потребительских цен 1,043%.

Для определения операционных расходов Комитетом использованы индексы потребительских цен, определенные Прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года от 30 сентября 2021 г.

- 2022 год – 104,3%,
- 2023 год – 104%.

Для определения расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2022-2023 годы использованы индексы цен на уголь каменный:

- 2022 год – 103,9 %,
- 2023 год – 104,0%.

Покупная тепловая энергия: 2022 год - 103,5%, 2023 год - 104%.

В соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов на 2022 год определена с учетом индекса эффективности (снижение ИПЦ с базового 104,3% до 103,26%).

Необходимо отметить, что по филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ установлен тариф на тепловую энергию до 30.06.2022 года в размере 4559,26 руб./Гкал (постановление Комитета от 18 июня 2021 года № 12-э/1).

1) Операционные расходы скорректированы Комитетом и составляют в целом по АО «Чукотэнерго» – 631 691 тыс. рублей, в том числе:

- Анадырской ТЭЦ – 408 288 тыс. рублей,
- Эгвекинотской ГРЭС – 169 157 тыс. рублей,
- Чаунской ТЭЦ – 54 246 тыс. рублей (протокол от 18.06.2021 № 13).

2) Расходы на приобретение энергетических ресурсов (топливо) по предложению Комитета составляют 597 008 тыс. рублей в том числе:

- АТЭЦ – 260 363 тыс. рублей,
- ЭГРЭС – 254 582 тыс. рублей;
- ЧТЭЦ – 82 063 тыс. рублей (протокол от 18.06.2021 № 13)..

Расходы на топливо на производство тепловой энергии рассчитаны Комитетом исходя из утвержденных Министерством энергетики РФ и Департаментом промышленной политики Чукотского АО нормативов удельного расхода топлива на 2022 год.

- Анадырской ТЭЦ – 179,8 кг у.т./Гкал (приказ № 1185 от 06.11.2019 г.),
- АГМТЭЦ – 161,3 кг у.т./Гкал (приказ № 198-од от 27.09.2021),
- Эгвекинотской ГРЭС – 189,4 кг у.т./Гкал (приказ № 1118 от 20.10.2021 г.),

3) Расходы на покупку тепловой энергии для хозяйственно-бытовых нужд у предприятий жилищно-коммунального хозяйства МП «АГКХ», МУП ЖКХ «Иультинское», МП «ЧРКХ» и МП ЖКХ Билибинского муниципального района 1 308 тыс. рублей (рост 103,5% к плану 2021 года).

4) Неподконтрольные расходы, включают в себя: расходы по амортизации, налоговые платежи, отчисления на социальные нужды, плату за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, расходы на обязательное страхование. Данные расходы рассчитаны Комитетом с учетом предложений предприятия, плановых показателей и анализа фактического исполнения по данным статьям расходов и составляют 189 531 тыс. рублей, в том числе:

- АТЭЦ – 123 509 тыс. рублей,
- ЭГРЭС – 49 672 тыс. рублей,
- Чаунской ТЭЦ – 16 350 тыс. рублей (протокол от 18.06.2021 № 13).

5) Расходы за счет прибыли предлагаются Комитетом в размере 11 106 тыс. рублей, из них:

- Анадырской ТЭЦ – 7 638 тыс. рублей,
- Эгвекинотской ГРЭС – 3 087 тыс. рублей,
- Чаунской ТЭЦ – 381 тыс. рублей (протокол от 18.06.2021 № 13).

б) В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя расчетную предпринимательскую прибыль. Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств.

С целью недопущения резкого роста тарифов на тепловую энергию Комитетом предлагает учесть в необходимой валовой выручке расчетную предпринимательскую прибыль в размере 36 927 тыс. рублей.

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Чукотэнерго» на производство тепловой энергии на 2022 год, по расчету Комитета составляет 1 467 571 тыс. рублей, среднегодовой тариф в целом по АО «Чукотэнерго» во втором полугодии – 4 917,77 руб./Гкал, рост 101,8% к тарифу декабря 2021 года (приложение 29-32).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/1 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Чукотэнерго» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 36 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

7. О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2022-2023 годы

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Сударинена О.С.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2022-2023 годы (дело от 30 апреля 2021 г. № 67).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 2022 г. по 2023 г. (№ 20/53-07-1613 от 30.04.2021 г.).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 38 от 14.12.2021 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство теплоносителя на 2022-2023 годы в установленные сроки.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования субъектов Российской Федерации устанавливают тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

Расходы предприятием скорректированы с учетом требований Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (утв. приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э) с применением индекса потребительских цен:

При корректировке необходимой валовой выручки на 2022-2023 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом

варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от сентября 2021 г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ):
2022 – 104,3%, 2023-2024 - 104,0%.

Анадырская ТЭЦ

АО «Чукотэнерго» осуществляет покупку холодной воды у МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (далее - МП «ГКХ»), производит ее химическую очистку и продает обратно МП «Городское коммунальное хозяйство» в виде теплоносителя. Объем покупки согласован между сторонами (письмо исх. от 18.03.2021 № 20/17-09-897) и составляет 17,549 тыс. куб.м на среднем уровне по факту 3-х лет.

По предложению регулируемой организации необходимая валовая выручка на 2022 год составляет 3 775 тыс. рублей.

Операционные расходы скорректированы Комитетом с учетом применения индекса 1,043% к плану 2021 года и составляют 976 тыс. рублей.

В соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов на 2022 год определена с учетом индекса эффективности (снижение ИПЦ с базового 104,3% до 103,26%).

Расходы на покупную холодную воду по расчету Комитета составляют – 2 469 тыс. рублей. Расходы приняты с учетом прогнозных тарифов на холодную воду для МП «ГКХ» с 01.01.2022 г. – 137,56 руб./куб.м., 01.07.2022 г. – 145,60 руб./куб.м.

Неподконтрольные расходы, а именно, страховые взносы, платежи скорректированы Комитетом с учетом изменений по статье «Оплата труда», и составляют 284 тыс. рублей.

Комитет предлагает скорректировать расходы по статье «Прибыль на социальное развитие» на ИПЦ 104,3% к утвержденному уровню 2021 года и принять в размере 25 тыс. рублей.

По предложению Комитета необходимая валовая выручка на 2022 год составляет 3 753 тыс. рублей.

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки (приложение 33).

Эгвекиотская ГРЭС

При расчете тарифов на теплоноситель филиалом АО «Чукотэнерго» Эгвекиотская ГРЭС на 2022 год, приняты следующие показатели:

Расход воды используемой для передачи тепловой энергии (теплоноситель) – 204,77 тыс. куб.м, на уровне плана 2021 года.

Объемы согласованы с МУП ЖКХ «Иультинское» (письмо от 09.03.2021 года № 20/25-09-264).

По предложению регулируемой организации необходимая валовая выручка на 2022 год составляет 10 131 тыс. рублей.

Операционные расходы скорректированы Комитетом с учетом применения индекса 104,3% к плану 2021 года и составляют 7 530 тыс. рублей.

По предложению Комитета неподконтрольные расходы, а именно страховые взносы и платежи скорректированы с учетом изменений по статье «Оплата труда» и составляют 2 176 тыс. рублей. Амортизационные отчисления, налог на имущество, страховые платежи приняты на уровне предложения предприятия 12 тыс. рублей и 104 тыс. рублей и 14 тыс. рублей, соответственно. Расходы по статье «Плата за воду» приняты в размере 158 тыс. рублей с учетом принятого объема воды 204,77 тыс. рублей.

Расходы по статье «Прибыль на социальное развитие» учтены Комитетом в размере 159 тыс. рублей.

По предложению Комитета необходимая валовая выручка на 2022 год составляет 10 153 тыс. рублей.

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки (приложение 35).

Чаунская ТЭЦ

В связи с тем, что филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ планирует осуществлять теплоснабжение потребителей г. Певек (за исключением 5-го микрорайона) до 1 июля 2022 года, Комитет предлагает тариф на теплоноситель по Чаунской ТЭЦ на 1 полугодие 2022 года принять на уровне установленного тарифа на 2 полугодие 2021 года в размере 172,28 руб./куб.м., на 2 полугодие 2022 года равным тарифу покупки воды от МП «ЧРКХ» - 206,34 руб./куб.м (приложение 34).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/1 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Чукотэнерго» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложение 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 37 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

Секретарь Правления



Л.А. Черепанова

Члены правления:

Данилова О.В.



Демещенко М.Г.



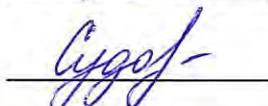
Петрова Т.Г.



Савонова М.А.



Сударинена О.С.



Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП го Анадьрь ГКХ, потребителям на 2022-2023 годы

АГКХ

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2020	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I	Производственная программа																	
1	Натуральные показатели																	
1	Выработка теплоэнергии	Гкал																
2	Расход т/эн на с/н	Гкал																
	то же в % к выработке	%																
3	Покытная т/энергия	Гкал	210 100	193 558	190 038	189 399	190 038	194 457	190 038	190 038	190 038	192 486	192 486	192 486	192 486	192 486	192 486	192 486
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	210 100	193 558	190 038	189 399	190 038	194 457	190 038	190 038	190 038	192 486	192 486	192 486	192 486	192 486	192 486	192 486
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	21 017	22 350	19 552	17 185	19 552	24 296	19 552	19 552	19 552	19 807	19 807	19 807	19 807	19 807	19 807	19 807
	то же в % к отпуску в сеть	%	10	12	10	9	10	12	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
											0							
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	189 083	171 208	170 486	172 214	170 486	170 161	170 486	170 486	170 486	172 679	172 679	172 679	172 679	172 679	172 679	172 679
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	31 058	27 263	25 913	24 302	25 913	20 237	25 913	25 913	23 935	23 935	23 935	23 935	23 935	23 935	23 935	23 935
	продано потребителям	Гкал	158 024	143 945	144 573	147 912	144 573	149 925	144 573	144 573	148 744	148 744	148 744	148 744	148 744	148 744	148 744	148 744
	в том числе населению:	Гкал	83 200	78 411	77 403	79 495	77 403	81 659	77 403	77 403	79 462	79 462	79 462	79 462	79 462	79 462	79 462	79 462
	городскому	Гкал	79 900	76 100	75 253	77 098	75 253	79 104	75 253	75 253	75 253	77 041	77 041	77 041	77 041	77 041	77 041	77 041
	сельскому	Гкал	3 300	2 311	2 150	2 397	2 150	2 555	2 150	2 150	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421
	в т.ч. бюджетным	Гкал	52 080	47 841	47 398	48 641	47 398	47 162	47 398	47 398	48 065	48 065	48 065	48 065	48 065	48 065	48 065	48 065
	в т.ч. прочим	Гкал	22 744	17 694	19 772	19 776	19 772	21 103	19 772	19 772	19 772	21 216	21 216	21 216	21 216	21 216	21 216	21 216
II	Параметры расчета расходов																	
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)											0,040	0,043			0,04		
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОЭ от 1% до 5%)	%										1,00	1,00			1,00		
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)											0,00	0,00			0,00		
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл)											0,75	0,75			0,75		
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов											1,03	1,03			1,03		
III	Расходы связанные с производством и реализацией																	
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	85 779,38	94 970,55	100 026,21	115 256,10	101 996,73	120 274,47	111 055,73	104 611,92	147 695,25	154 010,69	108 019,14	108 019,14	108 019,14	111 216,50	107 621,77	117 608,92
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	6 265,93	7 134,10	7 685,09	10 004,80	7 836,49	5 336,88	8 532,50	8 037,42	7 791,60	8 022,24	8 299,20	8 299,20	8 299,20	8 544,85	8 268,67	9 035,99
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	8 123,87	8 149,80	8 590,31	8 29,30	8 759,54	6 738,86	9 537,53	8 984,13	6 512,52	9 228,46	9 276,75	9 276,75	9 276,75	9 551,34	9 242,62	10 100,32
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	8 123,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	8 149,80	8 590,31	8 29,30	8 759,54	6 738,86	9 537,53	8 984,13	6 512,52	9 228,46	9 276,75	9 276,75	9 276,75	9 551,34	9 242,62	10 100,32
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	39 828,17	39 159,80	44 186,23	51 744,10	45 056,70	48 752,43	49 058,48	46 211,96	63 491,85	64 791,69	47 717,08	47 717,08	47 717,08	49 129,50	47 541,54	51 953,33
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	17 835,82	14 491,90	16 334,84	21 319,60	16 656,63	18 309,21	18 136,02	17 083,71	30 836,72	30 957,52	17 640,12	17 640,12	17 640,12	18 162,27	17 575,23	19 206,19
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	7 287,76	5 441,90	7 419,89	9 806,10	7 566,06	11 358,70	8 238,05	7 760,05	12 226,43	12 588,33	8 012,80	8 012,80	8 012,80	8 249,97	7 983,32	8 724,16
1.3.4	оплата труда АВП	тыс. руб.	14 704,60	19 226,00	20 431,51	20 618,40	20 834,01	19 084,53	22 684,42	21 368,20	20 428,70	21 245,84	22 064,16	22 064,16	22 064,16	22 717,26	21 982,99	24 022,98
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	6 864,54	7 110,30	7 322,95	7 799,20	7 467,21	0,00	8 130,42	7 658,67	0,00	0,00	7 908,11	7 908,11	7 908,11	8 142,19	7 879,02	8 610,18
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	2 076,79	2 834,27	1 722,16	4 974,20	1 756,08	4 916,08	1 912,05	1 801,11	5 736,80	5 906,61	1 859,77	1 859,77	1 859,77	1 914,82	1 852,93	2 024,88
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	382,20	555,87	764,34	867,60	779,40	851,09	848,62	799,38	788,51	811,85	825,42	825,42	825,42	849,85	822,38	898,70
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	113,20	0,00	51,16	0,00	0,00	53,21	54,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	854,51	718,00	0,00	2 015,40	0,00	3 284,09	0,00	0,00	3 415,45	3 516,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	640,08	1 344,40	957,82	1 313,30	976,69	716,31	1 063,43	1 001,73	1 169,66	1 204,28	1 034,36	1 034,36	1 034,36	1 064,97	1 030,55	1 126,19
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.		216,00	0,00	664,70	0,00	13,43	0,00	0,00	309,97	319,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	881,04	1 019,44	829,98	843,20	846,33	388,50	921,49	868,03	751,61	773,86	896,30	896,30	896,30	922,83	893,00	975,87
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	164,93	157,40	171,53	162,80	174,91	0,31	190,44	179,39	111,11	114,40	185,23	185,23	185,23	190,72	184,55	201,68
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	32,68	0,00	33,99	169,70	34,66	126,80	37,73	35,55	102,79	105,83	36,70	36,70	36,70	37,79	36,57	39,96

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2020	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	683,43	862,04	624,46	510,70	636,76	261,39	693,32	653,09	537,71	553,63	674,36	674,36	674,36	694,32	671,88	734,23
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	21 739,04	29 562,84	29 689,49	39 061,30	30 274,38	54 141,71	32 963,24	31 050,61	63 410,88	65 287,84	32 061,93	32 061,93	32 061,93	33 010,96	31 943,99	34 908,34
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	11 038,63	14 562,63	14 540,68	25 367,10	14 827,13	29 885,38	16 144,02	15 207,29	35 680,29	36 736,42	15 702,60	15 702,60	15 702,60	16 167,39	15 644,83	17 096,65
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 079,67	0,00	0,00	13 602,86	14 005,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	294,19	58,40	307,72	83,20	313,78	55,40	341,65	321,83	65,67	67,61	332,31	332,31	332,31	342,15	331,09	361,81
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	2 210,95	0,00	1 508,78	0,00	1 538,50	111,67	1 675,15	1 577,95	116,14	119,57	1 629,34	1 629,34	1 629,34	1 677,57	1 623,35	1 773,99
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	2 019,62	1 424,11	1 916,79	1 734,10	1 934,55	955,38	2 128,15	2 004,67	1 426,04	1 468,26	2 069,96	2 069,96	2 069,96	2 131,23	2 062,34	2 253,73
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	0,00	36,40	0,00	30,80	0,00	33,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	731,62	2 476,50	2 356,00	1 648,30	2 402,41	2 205,86	2 615,79	2 464,01	2 194,63	2 259,59	2 544,26	2 544,26	2 544,26	2 619,57	2 534,90	2 770,14
1.7.13	резерв отпусков	тыс. руб.	5 444,02	8 925,50	9 059,53	9 764,80	9 238,00	7 225,91	10 058,49	9 474,86	8 984,29	9 250,22	9 783,46	9 783,46	9 783,46	10 073,05	9 747,47	10 652,02
1.7.14	экспертиза нормативов технологических потерь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,33	0,00	0,00	24,26	24,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.15	госпошлина	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,91	0,00	0,00	4,07	4,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.16	взносы в СРО	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,00	0,00	0,00	56,16	57,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.17	услуги транспорта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99,61	0,00	0,00	103,59	106,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.18	спецодежда	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	394,90	0,00	0,00	410,69	422,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	2 079,30	0,00	433,00	0,00	13,04	0,00	0,00	742,19	764,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	764 188,70	700 674,05	750 731,83	678 025,80	789 844,75	804 038,13	880 510,56	829 420,58	831 347,96	868 160,24	855 205,98	855 205,98	855 205,98	889 414,21	860 666,63	940 535,28
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	16 568,43	13 850,20	15 077,31	15 477,00	15 643,47	17 272,24	18 923,50	17 825,50	18 857,04	18 857,04	24 353,77	24 353,77	24 353,77	25 327,92	24 509,27	26 783,70
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	57,72	50,00	70,23	70,35	73,85	90,00	92,89	87,50	99,00	99,00	131,31	131,31	131,31	136,56	132,15	144,41
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	16 510,71	13 800,20	15 007,08	15 406,65	15 569,62	17 182,24	18 830,61	17 738,00	18 758,04	18 758,04	24 222,46	24 222,46	24 222,46	25 191,36	24 377,12	26 639,29
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	743 860,36	684 953,80	732 205,39	662 548,80	770 607,22	781 123,49	858 988,80	809 147,58	809 147,25	845 363,55	826 912,69	826 912,69	826 912,69	859 989,20	832 192,68	909 418,99
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	3 759,91	1 870,05	3 449,13	0,00	3 594,06	5 642,41	2 598,26	2 447,50	3 343,67	3 939,65	3 939,52	3 939,52	3 939,52	4 097,10	3 964,67	4 332,59
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	27 620,46	76 979,30	30 352,78	59 452,40	45 622,34	41 179,63	39 369,14	37 084,82	42 751,67	43 665,86	42 561,88	42 561,88	42 561,88	43 051,94	41 660,42	45 526,45
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	3 504,84	2 860,80	2 929,48	272,40	2 366,37	2 406,36	552,55	520,49	1 668,01	1 724,47	2 036,93	2 036,93	2 036,93	2 036,93	1 971,10	2 154,01
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	536,20	0,00	518,52	272,40	512,22	549,88	552,55	520,49	271,85	279,89	599,57	599,57	599,57	599,57	580,19	634,03
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2 968,64	2 860,80	2 410,96	0,00	1 854,15	1 856,48	0,00	0,00	1 396,16	1 444,57	1 437,37	1 437,37	1 437,37	1 437,37	1 390,91	1 519,98
3.2.3.1	плата за вывозы и соросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,88	0,00	0,00	7,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	2 968,64	2 860,80	2 410,96	0,00	1 854,15	1 849,48	0,00	0,00	1 396,04	1 437,37	1 437,37	1 437,37	1 437,37	1 437,37	1 390,91	1 519,98
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	2 965,64	2 860,80	2 410,96	0,00	1 854,15	1 849,48	0,00	0,00	1 396,04	1 437,37	1 437,37	1 437,37	1 437,37	1 437,37	1 390,91	1 519,98
3.2.3.3.5	-прочие налоги	тыс. руб.	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 043,68	10 908,80	12 899,64	14 649,10	13 153,76	14 082,01	14 322,03	13 491,02	16 990,76	17 152,54	16 555,99	16 555,99	16 555,99	17 046,05	16 495,09	18 025,81
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4 883,99	4 189,00	4 933,12	6 519,50	5 030,30	5 704,84	5 477,08	5 159,28	8 393,87	8 393,87	6 996,67	6 996,67	6 996,67	7 203,77	6 970,93	7 617,82
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	1 630,58	1 552,00	2 171,64	2 689,40	2 214,42	3 219,26	2 271,19	3 131,37	3 131,37	3 238,17	3 238,17	3 238,17	3 238,17	3 334,02	3 226,26	3 525,65
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	3 529,10	5 167,80	5 794,88	5 440,20	5 909,04	5 157,91	6 433,86	6 060,55	5 465,52	5 627,29	6 321,15	6 321,15	6 321,15	6 508,26	6 297,90	6 882,34
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	12 000,00	41 693,80	12 000,00	34 874,50	27 676,60	21 457,83	21 844,91	20 577,40	20 802,17	21 417,91	20 797,68	20 797,68	20 797,68	20 797,68	20 125,46	21 993,08
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	12 000,00	41 693,80	12 000,00	34 874,50	27 676,60	21 457,83	21 844,91	20 577,40	20 802,17	21 417,91	20 797,68	20 797,68	20 797,68	20 125,46	21 993,08	
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	2 071,94	21 515,90	2 081,80	9 656,40	1 961,47	2 215,08	2 649,65	2 495,91	2 247,92	2 314,46	2 658,14	2 658,14	2 658,14	2 572,22	2 810,92	2 810,92
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	441,86	464,13	1 018,35	0,00	0,00	0,00	0,00	1 042,82	1 048,49	513,13	513,13	513,13	513,13	496,55	542,63	
	Итого расходы	тыс. руб.	877 588,54	872 623,90	881 110,82	852 734,30	937 463,81	965 492,23	1 030 935,43	971 117,33	1 021 794,88	1 065 828,80	1 005 787,00	1 005 787,00	1 005 787,00	1 043 682,66	1 009 948,82	1 103 670,64
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-1 658,67	-1 658,67	-1 658,67	-6 019,89	-5 806,07	-6 344,86						
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполучен																	

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2020	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
7	<i>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</i>	тыс. руб.	855 588,54	872 623,90	881 110,82	852 734,30	937 463,81	965 492,23	1 030 935,43	971 117,33	1 021 794,88	1 065 828,80	1 004 128,33	1 004 128,33	1 004 128,33	1 037 662,77	1 004 142,75	1 097 325,78
8	<i>Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии</i>	тыс. руб.	4 524,95	5 096,86	5 168,23	4 951,60	5 498,77	5 673,98	6 047,04	5 696,17	5 993,42	6 172,31	5 814,99	5 814,99	5 814,99	6 009,19	5 815,08	6 354,71
9	<i>Расходы на реализуемую продукцию</i>	тыс. руб.	715 052,03	733 668,09	747 186,48	732 401,06	794 974,11	850 669,14	874 238,52	823 512,46	866 487,29	918 094,49	864 945,05	864 945,05	864 945,05	893 831,25	864 957,48	945 224,31
10	<i>Прибыль</i>	тыс. руб.	883,81	0,00	372,27	0,00	372,27	180 860,75	395,20	372,27	0,00	383,28	384,38	384,38	384,38	384,38	371,96	406,48
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	297,81		297,81		297,81		316,16	297,81		306,63	307,51	307,51	307,51	307,51	297,57	325,18
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	586,00		74,45		74,45		79,04	74,45		76,65	76,87	76,87	76,87	76,87	74,39	81,29
	Нормативный уровень прибыли	%	0,12	0,00	0,05	0,00	0,04	21,26	0,04	0,04	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		715 935,84	733 668,09	747 558,75	732 401,06	795 346,38	1 031 529,89	874 633,71	823 884,73	866 487,29	918 477,77	865 329,44	865 329,44	865 329,44	894 215,63	865 329,44	945 630,79
IV	<i>Тариф</i>		4 530,54	5 096,86	5 170,80	4 951,60	5 501,35	6 880,32	6 049,77	5 698,75	5 993,42	6 174,89	5 817,58	5 817,58	5 817,58	6 011,78	5 817,58	6 357,44
	Индекс роста тарифа						106,39		109,97	103,59		93,43	102,09	96,16	96,16	103,34	100,00	109,28

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 16 декабря 2021 года № 29

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 23-э/2

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)												
1.	Городской округ Анадырь	одноставочный, руб./Гкал	4 813,38	5 528,23	5 501,35	5 501,35	5 501,35	6 049,77	5 817,58	5 817,58	5 817,58	6 357,44
Население (с учетом НДС)												
2.	город Анадырь	руб./Гкал	1 575,05	1 622,30	1 622,30	1 701,79	1 701,79	1 752,84	1 752,84	1 822,95	1 822,95	1 895,87
3.	село Тавайваам	руб./Гкал	810,18	834,49	834,49	875,38	875,38	901,64	901,64	937,71	937,71	975,22

».

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепло-Рыркайный», потребителям на 2022-2025 годы

ООО «Тепло-Рыркайный»

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета											
			Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом	Факт	с 01.07.2021	год			Период регулирования 2022			Период регулирования 2023			Период регулирования 2024			Период регулирования 2025		
													год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год	с 01.01.2025	с 01.07.2025
													14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.7.11	аренда офиса	тыс. руб.	1,52	163,33	1,57	171,84	1,60502901	179,70	1,70	1,65	1,65	190,11	1,70	1,70	1,70	1,75	1,70	1,81	1,80	1,80	1,80	1,86	1,79	1,92
1.7.12	резерв отпусков	тыс. руб.	810,61	2 660,47	839,42	4 371,36	853,96	3 129,40	909,23	877,90	3 629,48	5 185,87	906,50	906,50	906,50	933,33	905,51	964,99	960,96	960,58	961,39	989,40	956,89	1 026,39
1.7.13	аренда дизельного генератора	тыс. руб.	217,94	217,94	225,68		230,13	306,85	244,45	236,03	236,03	255,33	243,72	243,72	243,72	250,93	243,45	259,44	256,36	258,26	258,47	266,00	257,27	275,95
1.7.14	аренда (станка токарно-винторезного)	тыс. руб.	0,00	231,34	0,00	367,62	0,00	368,82	0,00	0,00	398,92	398,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.15	аренда (двама мобильные на полужелезнодорожном)	тыс. руб.	0,00	238,85	0,00	218,19	0,00	238,03	0,00	0,00	255,33	255,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	134 688,60	116 698,54	140 436,14	125 763,12	151 190,77	128 317,26	159 310,15	153 821,44	153 821,44	149 402,14	150 309,42	150 309,42	150 309,42	156 313,64	151 654,54	161 615,90	162 558,87	163 494,94	163 631,62	169 054,10	163 499,96	175 374,97
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	129 579,10	111 472,39	135 151,00	119 592,12	143 407,42	121 459,56	151 128,61	145 921,78	145 921,78	141 332,51	141 153,64	141 153,64	141 153,64	146 791,62	142 416,34	151 770,89	152 655,97	152 595,94	152 724,29	158 755,09	153 539,31	164 690,88
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	129 579,10	111 425,95	133 151,00	119 408,31	143 350,23	121 188,71	150 895,76	145 696,96	145 696,96	140 840,26	140 839,81	140 839,81	140 839,81	146 473,40	142 107,60	151 441,87	152 332,33	152 272,43	152 400,51	158 425,63	153 220,67	164 349,10
2.1.2	Дизельное топливо	тыс. руб.	0,00	46,44	183,81	57,20	270,85	232,84	224,82	224,82	392,25	313,83	313,83	313,83	313,83	318,23	308,74	329,02	323,64	323,64	323,64	329,46	318,64	341,78
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 390,07	3 529,05	3 491,77	3 901,86	4 454,39	4 320,29	4 742,12	4 578,74	4 578,74	5 102,18	5 858,31	5 858,31	5 858,31	6 092,65	5 911,05	6 299,31	6 336,25	6 333,86	6 339,19	6 589,81	6 373,30	6 836,20
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	259,20	259,20	266,98	260,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	3 130,87	3 269,85	3 224,79	3 641,32	4 454,39	4 320,29	4 742,12	4 578,74	4 578,74	5 102,18	5 858,31	5 858,31	5 858,31	6 092,65	5 911,05	6 299,31	6 336,25	6 333,86	6 339,19	6 589,81	6 373,30	6 836,20
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	1 719,44	1 697,10	1 793,37	2 268,13	3 328,95	2 537,41	3 439,42	3 320,92	3 320,92	3 067,45	3 297,47	3 297,47	3 297,47	3 429,37	3 327,15	3 545,70	3 566,54	3 565,14	3 568,14	3 709,21	3 587,34	3 847,89
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	8 312,05	7 840,22	8 606,70	8 855,76	9 091,81	11 167,26	13 345,38	12 885,59	12 885,59	14 631,58	14 046,50	14 046,50	14 046,50	14 319,39	13 892,58	14 805,11	14 600,25	14 594,61	14 606,88	14 889,63	14 400,44	15 446,35
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	36,08	358,65	37,74	791,97	145,71	938,14	841,94	812,93	812,93	1 689,08	1 683,05	1 683,05	1 683,05	1 683,05	1 632,88	1 740,14	1 683,05	1 682,38	1 683,80	1 683,05	1 627,75	1 745,97
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов арендуемой организации)	тыс. руб.	0,00	15,06	0,00	17,70	42,80	18,24	62,10	59,96	59,96	70,58	64,54	64,54	64,54	64,54	62,62	66,73	64,54	64,51	64,57	64,54	62,42	66,95
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	36,08	343,59	37,74	774,26	102,92	270,06	779,84	752,97	752,97	1 618,51	1 618,51	1 618,51	1 618,51	1 618,51	1 570,26	1 673,41	1 618,51	1 617,87	1 619,23	1 618,51	1 565,33	1 679,02
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс. руб.	36,08	78,21	37,74	116,02	102,92	270,06	124,97	120,66	120,66	120,66	120,66	120,66	120,66	120,66	117,06	124,75	120,66	120,61	120,72	120,66	116,70	125,17
3.2.3.2	иные расходы	тыс. руб.	0,00	265,38	0,00	658,24	0,00	0,00	654,87	632,31	632,31	1 497,84	1 497,84	1 497,84	1 497,84	1 497,84	1 453,20	1 548,65	1 497,84	1 497,26	1 498,51	1 497,84	1 448,63	1 553,85
3.2.3.3	налог на имущество организации	тыс. руб.	0,00	265,38	0,00	658,24	0,00	0,00	649,84	634,87	632,31	1 497,84	1 497,84	1 497,84	1 497,84	1 497,84	1 453,20	1 548,65	1 497,84	1 497,26	1 498,51	1 497,84	1 448,63	1 553,85
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 243,93	7 244,23	8 536,92	7 186,54	8 705,09	8 064,64	9 246,87	8 928,29	8 928,29	9 798,13	9 219,09	9 219,09	9 219,09	9 491,97	9 209,05	9 813,94	9 772,93	9 769,09	9 777,31	10 062,21	9 731,63	10 438,43
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	6 217,55	5 464,20	6 438,52	4 395,60	5 665,36	5 912,83	6 973,97	6 733,70	6 733,70	6 772,11	6 953,02	6 953,02	6 953,02	7 158,82	6 945,45	7 401,66	7 370,73	7 367,83	7 374,02	7 588,90	7 339,57	7 872,65
3.3.3	Отчисления с ФОТ непроизводственного персонала	тыс. руб.	111,22	111,22	115,17	117,44	117,44	117,44	117,44	120,45	120,45	151,34	124,38	124,38	124,38	128,06	124,24	131,91	131,81	131,80	131,80	135,75	131,29	140,83
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1 915,15	1 668,80	1 983,22	2 675,77	2 022,29	2 034,37	2 148,15	2 074,14	2 074,14	2 869,68	2 141,69	2 141,69	2 141,69	2 205,09	2 139,36	2 279,89	2 270,36	2 269,47	2 271,37	2 337,56	2 260,76	2 424,96
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	32,04	42,72	32,04	51,73	46,38	41,54	3 046,95	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 854,28	3 041,77	2 941,97	2 940,81	2 943,29	2 941,97	2 845,32	3 051,97
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	32,04	42,72	32,04	51,73	46,38	41,54	3 046,95	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 941,97	2 854,28	3 041,77	2 941,97	2 940,81	2 943,29	2 941,97	2 845,32	3 051,97
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	675,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,00	194,62	0,00	150,32	194,62	2 122,94	209,62	202,40	202,40	202,40	202,40	202,40	202,40	202,40	209,27	202,40	202,32	202,49	202,40	202,40	195,75	209,97
Итого расходы	тыс. руб.	193 170,45	185 138,30	200 995,67	180 039,98	213 258,88	190 247,13	228 928,93	221 041,65	226 565,94	231 923,31	220 460,22	220 460,22	220 460,22	220 460,22	228 398,01	221 590,36	236 145,42	236 634,04	236 540,98	236 739,94	245 179,01	237 123,84	254 346,15
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	844,36	0,00	786,54	786,54	786,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, утвержденных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	190,11	0,00	786,54	786,54	786,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в ИВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	654,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	193 170,45	185 138,30	200 995,67	180 039,98	213 258,88	190 247,13	228 928,93	221 041,65	227 410,30	231 923,31	221 246,76	223 168,06	221 246,76	228 398,01	223 454,39	236 145,42	236 634,04	238 461,52	236 739,94	245 179,01	238 982,01	254 346,15
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	193 170,45	185 138,30	200 995,67	18																		

Расчет
тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),
поставляемую ООО "Тепло-Рыркайский" потребителям, на 2022-2025 годы

№/№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год								
			предлож. Комитета			утверждено			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.		
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2020 года	с 01.07.2020 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Натуральные показатели																
	Полный отпуск воды, всего	м³	8 240,2	8 240,2	16 480,4	9 402,7	9 402,7	18 805,4	8 240,2	8 240,2	16 480,4	8 240,2	8 240,2	16 480,4	8 240,2	8 240,2	
	в т.ч. на собственное производство	м³	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	
	Продано потребителям	м³	8 090,8	8 090,8	16 181,6	9 253,3	9 253,3	18 506,6	8 090,8	8 090,8	16 181,6	8 090,8	8 090,8	16 181,6	8 090,8	8 090,8	
	по нормативу	м³	89,6	89,6	179,1	89,6	89,6	179,1	89,6	89,6	179,1	89,6	89,6	179,1	89,6	89,6	
	по приборам учета	м³	8 001,2	8 001,2	16 002,5	9 163,7	9 163,7	18 327,5	8 001,2	8 001,2	16 002,5	8 001,2	8 001,2	16 002,5	8 001,2	8 001,2	
	в т.ч. населенно:	м³	6 725,0	6 725,0	13 450,0	7 887,5	7 887,5	15 775,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по нормативу	м³															
	по приборам учета	м³															
	- сельскому	м³	6 725,0	6 725,0	13 450,0	7 887,5	7 887,5	15 775,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	
	по нормативу	м³															
	по приборам учета	м³	6 725,0	6 725,0	13 450,0	7 887,5	7 887,5	15 775,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	
	в т.ч. бюджетным	м³	1 174,0	1 174,0	2 348,1	1 174,0	1 174,0	2 348,1	1 174,0	1 174,0	2 348,1	1 174,0	1 174,0	2 348,1	1 174,0	1 174,0	
	по нормативу	м³	16,6	16,6	33,2	16,6	16,6	33,2	16,6	16,6	33,2	16,6	16,6	33,2	16,6	16,6	
	по приборам учета	м³	1 157,5	1 157,5	2 314,9	1 157,5	1 157,5	2 314,9	1 157,5	1 157,5	2 314,9	1 157,5	1 157,5	2 314,9	1 157,5	1 157,5	
	в т.ч. прочим	м³	191,8	191,8	383,5	191,8	191,8	383,5	191,8	191,8	383,5	191,8	191,8	383,5	191,8	191,8	
	по нормативу	м³	73,0	73,0	146,0	73,0	73,0	146,0	73,0	73,0	146,0	73,0	73,0	146,0	73,0	73,0	
	по приборам учета	м³	118,8	118,8	237,6	118,8	118,8	237,6	118,8	118,8	237,6	118,8	118,8	237,6	118,8	118,8	
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	
	удельная теплотемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг * 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кв)		1,1618	1,16	1,16	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,16	1,1618	1,1618	1,1618	
3	Компоненты																
	Тариф на тепловую энергию	тыс руб															
	Тариф на теплоноситель	тыс руб/м³	12 912,56	13 806,96	13 331,27	12 912,6	13 807,0	13 359,76	13 806,96	14 392,06	14 099,51	13 751,49	13 751,49	13 751,49	14 392,06	15 029,60	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 023,13	1 023,13	1 023,13	1 023,1	1 023,13	1 023,13	1 176,59	1 099,86	1 023,13	1 153,84	1 088,49	1 176,59	1 353,08	2 330,19	

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2023 год				2024 год					2025 год						
			предлож. Комитета				предлож. предпр.			предлож. Комитета		предлож. предпр.			предлож. Комитета			
			год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2024 года	с 01.07.2024 года	год	с 01.01.2024 года	с 01.07.2024 года	год	с 01.01.2025 года	с 01.07.2025 года	год	с 01.01.2025 года	с 01.07.2025 года	год
1	2	3	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	Натуральные показатели																	
	Подземный отпуск воды, всего	м³	16 480,4	8 240,2	8 240,2	16 480,4	8 240,2	8 240,2	16 480,4	8 240,2	8 240,2	16 480,4	8 240,2	8 240,2	16 480,4	8 240,2	8 240,2	16 480,4
	в т.ч. на собственное производство	м³	298,8	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	298,8	149,4	149,4	298,8
	Продано потребителям	м³	16 181,6	8 090,8	8 090,8	16 181,6	8 090,8	8 090,8	16 181,6	8 090,8	8 090,8	16 181,6	8 090,8	8 090,8	16 181,6	8 090,8	8 090,8	16 181,6
	по нормативу	м³	179,1	89,6	89,6	179,1	89,6	89,6	179,1	89,6	89,6	179,1	89,6	89,6	179,1	89,6	89,6	179,1
	по приборам учета	м³	16 002,5	8 001,2	8 001,2	16 002,5	8 001,2	8 001,2	16 002,5	8 001,2	8 001,2	16 002,5	8 001,2	8 001,2	16 002,5	8 001,2	8 001,2	16 002,5
	в т.ч. населению:	м³	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³																
	по приборам учета	м³																
	- сельскому	м³	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0
	по нормативу	м³																
	по приборам учета	м³	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0	6 725,0	6 725,0	13 450,0
	в т.ч. бюджетным	м³	2 348,1	1 174,0	1 174,0	2 348,1	1 174,0	1 174,0	2 348,1	1 174,0	1 174,0	2 348,1	1 174,0	1 174,0	2 348,1	1 174,0	1 174,0	2 348,1
	по нормативу	м³	33,2	16,6	16,6	33,2	16,6	16,6	33,2	16,6	16,6	33,2	16,6	16,6	33,2	16,6	16,6	33,2
	по приборам учета	м³	2 314,9	1 157,5	1 157,5	2 314,9	1 157,5	1 157,5	2 314,9	1 157,5	1 157,5	2 314,9	1 157,5	1 157,5	2 314,9	1 157,5	1 157,5	2 314,9
	в т.ч. прочим	м³	383,5	191,8	191,8	383,5	191,8	191,8	383,5	191,8	191,8	383,5	191,8	191,8	383,5	191,8	191,8	383,5
	по нормативу	м³	146,0	73,0	73,0	146,0	73,0	73,0	146,0	73,0	73,0	146,0	73,0	73,0	146,0	73,0	73,0	146,0
	по приборам учета	м³	237,6	118,8	118,8	237,6	118,8	118,8	237,6	118,8	118,8	237,6	118,8	118,8	237,6	118,8	118,8	237,6
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012	0,065012
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг * 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510
	плотность воды при температуре, равной t гас, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69	980,69
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кв)		1,1618	1,1618	1,16	1,16	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,16	1,16	1,1618	1,1618	1,1618	1,1618	1,16	1,16
3	Компоненты																	
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб /Гкал	14 710,83	13 751,49	14 654,75	14 173,96	15 029,60	15 592,87	15 311,24	14 654,75	14 667,08	14 660,51	15 592,87	15 592,87	15 592,87	14 667,08	15 732,35	15 165,32
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	1 264,84	1 153,84	1 153,84	1 153,84	1 353,08	1 473,98	1 413,53	1 153,84	1 200,00	1 176,92	1 473,98	1 532,94	1 503,46	1 200,00	1 247,99	1 223,99
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	2 221,22	2 047,86	2 106,58	2 075,32	2 330,19	2 487,71	2 408,95	2 106,58	2 153,53	2 130,03	2 487,71	2 546,67	2 517,19	2 153,53	2 270,79	2 209,93

Приложение 5
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 16 декабря 2021 года № 29

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период регулирования	Вода
1	2	3	4	5
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	
1.			с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	12 383,62
2.			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	12 383,62
3.			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	14 218,14
4.			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	12 912,56
5.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	12 912,56
6.			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	12 912,56
7.			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	13 806,96
8.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	13 751,49
9.			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	13 751,49
10.			с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	13 751,49
11.			с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	14 654,75
12.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	14 654,75
13.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	14 667,08
14.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	14 667,08
15.	ООО «Тепло-Рыркайпий»	Одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	15 732,35
16.			Население (с учетом НДС)	
17.			с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	510,22
18.			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	518,38
19.			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	533,93
20.			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	533,93
21.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	560,09
22.			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	560,09
23.			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	576,89
24.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	576,89
25.			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	599,97
26.			с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	599,97
27.			с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	623,97
28.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	623,97
29.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	648,93
30.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	648,93
31.			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	674,88

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период регулирования	Вода
1	2	3	4	5
1.	ООО «Тепло-Рыркайпий»	Одноставочный руб./куб.м.	с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	937,00
2.			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00
3.			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03
4.			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36
5.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36
6.			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 023,13
7.			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 023,13
8.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 023,13
9.			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 153,84
10.			с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	1 153,84
11.			с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 153,84
12.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 153,84
13.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 200,00
14.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 200,00
15.			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 247,99

**Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую
ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	ООО «Тепло-Рыркайпий»	с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	937,00	12 383,62	1 742,46	163,03
2.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00	12 383,62	1 742,46	165,64
3.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03	14 218,14	2 001,16	170,61
4.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36	12 912,56	1 904,83	170,61
5.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36	12 912,56	1 904,83	178,97
6.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 023,13	12 912,56	1 862,60	178,97
7.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 023,13	13 806,96	1 920,75	184,34
8.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 023,13	13 751,49	1 917,14	184,34
9.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 153,84	13 751,49	2 047,86	191,71
10.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	1 153,84	13 751,49	2 047,86	191,71
11.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 153,84	14 654,75	2 106,58	199,38
12.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 153,84	14 654,75	2 106,58	199,38
13.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 200,00	14 667,08	2 153,53	207,36
14.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 200,00	14 667,08	2 153,53	207,36
15.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 247,99	15 732,35	2 270,79	215,65

Примечание:

Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

».

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ "Нултнское", потребителям на 2021-2023 годы

Свод

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022		Период регулирования 2023			
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I	Производственная программа																	
1	Натуральные показатели																	
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	23 994	19 589	22 132	19 921	22 132	19 914	22 132	22 132	22 132	19 524	19 524	19 524	19 524	19 524	19 524	19 524
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	1 237	1 071	1 118	1 083	1 119	1 061	1 111	1 111	1 111	1 062	1 062	1 062	1 062	1 062	1 062	1 062
	то же в % к выработке	%	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
3	Покупная т/энергия	Гкал	91 129	78 286	83 369	79 428	79 923	81 167	80 120	80 120	80 120	79 627	79 627	79 627	79 627	79 627	79 627	79 627
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	113 886	96 805	104 383	98 266	100 936	100 020	101 141	101 141	101 141	98 089	98 089	98 089	98 089	98 089	98 089	98 089
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	24 131	30 719	25 245	24 247	24 386	22 037	22 793	22 793	22 793	20 917	20 917	20 917	20 917	20 917	20 917	20 917
	то же в % к отпуску в сеть	%	21	32	24	25	24	22	23	23	23	21	21	21	21	21	21	21
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	89 755	66 086	79 138	74 019	76 550	77 983	78 348	78 348	78 348	77 172	77 172	77 172	77 172	77 172	77 172	77 172
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	15 872	11 570	20 707	18 418	20 268	22 359	21 804	21 804	21 804	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930
	продано потребителям	Гкал	73 883	54 516	58 431	55 601	56 282	55 624	56 544	56 544	55 242	55 242	55 242	55 242	55 242	55 242	55 242	55 242
	в том числе населению:	Гкал	40 567	33 226	36 246	33 355	34 581	33 942	34 293	34 293	33 508	33 508	33 508	33 508	33 508	33 508	33 508	33 508
	городскому	Гкал	30 882	24 628	26 405	24 605	24 739	24 913	24 452	24 452	24 452	24 715	24 715	24 715	24 715	24 715	24 715	24 715
	сельскому	Гкал	9 686	8 598	9 841	8 750	9 841	9 030	9 841	9 841	8 793	8 793	8 793	8 793	8 793	8 793	8 793	8 793
	в т.ч. бюджетным	Гкал	23 061	12 548	14 021	14 070	13 373	13 438	13 769	13 769	13 769	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347	13 347
	в т.ч. прочим	Гкал	10 254	8 742	8 164	8 176	8 328	8 244	8 482	8 482	8 482	8 387	8 387	8 387	8 387	8 387	8 387	8 387
II	Параметры расчета расходов																	
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)										0,03			0,04				
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%											1,00			1,00		
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)												0,00			0,00		
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)												0,75			0,75		
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов												1,0326			1,0296		
III	Расходы связанные с производством и реализацией																	
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	123 722,75	100 663,03	151 162,50	110 421,68	153 521,09	116 351,87	165 609,25	158 092,56	158 092,94	144 007,86	163 241,63	156 647,38	173 581,48	168 073,58	159 905,45	180 910,46
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 405,78	2 812,53	6 336,27	2 758,89	6 432,60	2 996,11	6 932,30	6 626,75	6 626,75	3 330,41	6 842,59	6 545,99	7 311,07	7 045,13	6 698,09	7 593,57
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	947,69	22 230,53	0,00	22 520,53	1 922,73	24 440,23	23 249,69	23 249,69	0,00	24 006,94	23 073,35	25 477,29	24 717,54	23 520,62	26 606,45
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	947,69	22 230,53	0,00	22 520,53	1 922,73	24 440,23	23 249,69	23 249,69	0,00	24 006,94	23 073,35	25 477,29	24 717,54	23 520,62	26 606,45
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	50 178,68	55 939,25	66 994,64	61 171,05	68 031,14	63 009,64	73 491,97	70 066,02	70 066,02	81 324,29	69 198,02	77 293,27	74 489,57	70 801,77	80 286,43	
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	36 672,77	39 278,12	48 005,10	43 397,70	48 747,81	45 530,81	52 688,01	50 205,90	50 205,90	58 900,56	51 841,10	49 565,56	55 411,45	53 375,60	50 726,18	57 537,88
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	2 688,16	5 960,59	6 669,80	6 344,13	6 774,54	5 942,49	7 272,37	6 975,58	6 975,58	7 638,24	7 202,77	6 915,13	7 657,25	7 415,97	7 059,01	7 980,51
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	10 817,76	10 700,55	12 319,75	11 429,22	12 508,80	11 536,33	13 531,59	12 884,55	12 884,55	14 785,48	13 304,20	12 717,33	14 224,56	13 698,00	13 016,58	14 768,04
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	30 073,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	13 828,13	14 154,17	13 693,60	15 043,72	13 963,36	15 709,77	14 499,74	14 321,38	14 321,38	16 219,90	14 787,83	14 683,33	14 954,09	15 225,55	14 653,41	16 136,68
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	46,50	0,00	47,42	0,00	52,15	48,63	48,63	43,50	50,22	47,54	54,29	51,70	48,92	55,93
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	13 828,13	14 154,17	13 647,10	15 043,72	13 915,95	15 709,77	14 447,59	14 272,75	14 272,75	16 176,40	14 737,62	14 635,80	14 899,80	15 173,85	14 604,49	16 080,75
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	28 236,48	26 809,40	41 907,46	31 448,02	42 573,46	32 713,63	46 245,02	43 828,71	43 829,09	43 133,26	45 256,21	43 146,68	48 595,79	44 231,56	50 287,32	
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	12 317,67	17 412,46	27 773,82	19 012,61	28 221,56	22 918,25	30 687,23	29 047,12	29 047,12	28 445,50	29 993,18	28 574,40	32 202,87	30 890,98	29 305,69	33 337,42
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	831,18	291,78	1 403,43	401,21	1 425,14	401,04	1 540,76	1 467,77	1 467,77	1 539,45	1 515,58	1 447,64	1 622,23	1 560,44	1 482,57	1 682,79
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	3 983,46	3 770,28	4 688,75	4 483,91	4 762,81	4 722,97	5 208,43	4 903,71	4 903,71	4 351,25	5 063,42	4 811,60	5 452,50	5 213,30	4 942,00	5 632,82
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	5 124,41	3 460,47	3 853,97	4 231,62	3 913,68	3 532,16	4 238,68	4 030,66	4 030,66	4 040,94	4 161,93	3 976,45	4 285,13	4 071,04	4 620,77	
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0,00	213,12	278,38	527,20	283,86	184,23	301,83	291,14	291,14	547,76	300,63	287,38	321,34	309,52	294,40	333,21
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	3 875,06	1 615,30	3 784,80	2 617,25	3 839,66	728,42	4 136,51	3 958,31	3 958,31	3 916,35	4 087,24	3 916,35	4 357,77	4 208,22	4 003,02	4 533,55
1.7.13	содержание угольного склада	тыс. руб.	2 104,71	0,00	0,00	0,00	0,00	93,45	0,00	0,00	0,00	97,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7.14	аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	23,78	38,84	129,23	39,61	133,12	41,12	40,62	41,01	277,92	41,94	41,02	43,45	43,19	41,39	46,06
1.7.16	проектные работы	тыс. руб.	0,00	22,19	85,45	0,00	87,14	0,00	90,47	89,37	89,37	0,00	92,28	91,64	93,30	95,01	91,45	100,69
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	45,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	591 821,08	508 877,19	555 675,24	552 686,30	581 213,11	612 549,36	669 509,96	654 202,16	654 202,16	680 284,76	707 759,15	693 872,96	729 740,49	735 226,12	704 658,53	783 765,87
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	105 516,64	90 165,57	93 686,33	94 641,90	100 802,98	104 714,71	114 692,48	109 555,91	109 555,91	116 089,83	127 059,59	120 359,53	137 734,91	131 298,59	124 554,36	142 038,33
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	60 136,59	42 863,94	44 137,08	43 278,51	51 706,80	50 247,46	56 910,33	53 022,68	53 022,68	53 042,80	50 350,74	47 698,00	54 507,66	52 364,77	49 576,65	56 733,36
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0,00	9 505,80	8 621,53	11 353,16	8 429,96	11 875,58	9 562,94	8 917,86	8 917,86	9 127,21	12 875,31	12 283,16	14 029,10	12 650,93	11 971,38	13 685,53
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	45 380,05	37 795,83	40 927,72	40 010,23	40 666,21	42 591,67	48 219,21									

№ п/п	Показатель	едизм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	18 843,84	20 670,44	22 094,74	25 490,73	20 758,25	25 896,08	21 764,31	20 775,90	20 775,90	23 792,36	22 480,72	21 542,96	23 950,26	22 968,02	21 840,79	24 738,12
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	163,83	55,89	73,37	41,47	62,93	311,12	64,57	60,24	60,24	44,35	38,98	36,92	42,18	38,98	36,89	42,22
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	163,83	55,89	73,37	41,47	62,93	311,12	64,57	60,24	60,24	44,35	38,98	36,92	42,18	38,98	36,89	42,22
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс.	163,83	55,89	73,37	41,47	62,93	311,12	64,57	60,24	60,24	44,35	38,98	36,92	42,18	38,98	36,89	42,22
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13 014,52	13 454,34	15 244,48	17 801,47	15 480,18	19 247,17	16 729,11	15 943,37	15 943,37	19 030,20	16 462,64	15 750,19	17 580,19	16 949,94	16 111,49	18 267,05
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	9 863,08	10 046,29	11 995,31	13 939,16	12 180,90	14 611,51	13 165,46	12 545,24	12 545,24	14 804,80	12 953,83	12 385,23	13 845,97	13 337,27	12 675,24	14 377,32
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	755,66	1 232,09	1 330,15	1 385,78	1 351,75	1 616,99	1 447,41	1 391,13	1 391,13	1 629,14	1 436,44	1 382,02	1 522,33	1 478,96	1 408,76	1 589,92
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	2 395,78	2 175,97	1 919,02	2 476,53	1 947,53	3 018,67	2 116,24	2 007,00	2 007,00	2 596,26	2 072,37	1 982,94	2 211,88	2 133,71	2 027,49	2 299,82
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	5 665,49	7 160,21	6 776,90	7 647,79	5 215,14	6 337,79	4 970,63	4 772,30	4 772,30	4 717,81	5 979,11	5 755,85	6 327,89	5 979,11	5 692,41	6 428,84
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	5 665,49	7 160,21	6 776,90	7 647,79	5 215,14	6 337,79	4 970,63	4 772,30	4 772,30	4 717,81	5 979,11	5 755,85	6 327,89	5 979,11	5 692,41	6 428,84
	Итого расходы	тыс. руб.	734 387,67	630 210,67	728 932,48	688 598,71	755 492,46	754 797,31	856 883,52	833 070,62	833 071,01	848 084,98	893 481,50	872 063,31	927 272,23	926 267,72	886 404,77	989 414,45
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-13 428,69	-12 411,98	0,00	0,00	-20 597,80	-19 795,07	-21 863,54	0,00	0,00	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-13 428,69	-12 411,98	0,00	0,00	-20 597,80	-19 795,07	-21 863,54	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	734 387,67	630 210,67	728 932,48	688 598,71	755 492,46	754 797,31	843 454,83	820 658,64	833 071,01	848 084,98	872 883,70	852 268,24	905 408,69	926 267,72	886 404,77	989 414,45
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	64 400,00	86 746,82	73 400,00	58 257,02	62 200,00	38 800,09	34 228,71	31 750,00	31 750,00	0,00	70 000,00	66 288,15	75 790,14	59 800,00	56 649,64	64 699,27
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	669 987,67	543 463,84	655 532,48	630 341,69	693 292,46	715 997,22	809 226,11	788 908,64	801 321,01	848 084,98	802 883,70	785 980,09	829 618,55	866 467,72	829 755,13	924 715,18
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	7 464,65	8 223,60	8 283,36	8 515,91	9 056,73	9 181,40	10 328,60	10 069,28	10 227,70	10 989,48	10 403,77	10 184,73	10 750,20	11 227,69	10 751,97	11 982,46
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	544 985,12	453 641,16	486 746,04	475 541,81	513 293,04	519 348,70	590 465,38	575 115,21	584 939,93	618 641,76	581 075,00	568 204,62	601 418,11	628 366,63	601 522,90	670 933,93
10	Прибыль	тыс. руб.	1 024,17	-48 486,57	1 000,79	40 037,98	911,39	15 472,46	832,01	799,91	799,91	685,49	990,90	954,58	1 047,41	990,90	943,71	1 064,70
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	995,45	558,30	984,01	357,62	897,03	338,74	815,29	783,98	783,98	662,59	978,50	942,72	1 034,15	978,50	931,92	1 051,33
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	19,19	0,00	13,43	0,00	11,49	0,00	13,72	13,06	13,06	18,32	9,93	9,49	10,60	9,93	9,43	10,70
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	9,53	0,00	3,36	0,00	2,87	0,00	3,00	2,86	2,86	4,58	2,48	2,37	2,65	2,48	2,36	2,67
	Нормативный уровень прибыли	%	0,19	-10,69	0,21	8,42	0,18	2,98	0,14	0,14	0,14	0,11	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		546 009,29	405 712,90	487 746,83	457 740,14	514 204,43	496 359,82	591 297,39	575 915,12	585 739,84	619 327,25	582 065,91	569 159,21	602 465,52	629 357,53	602 466,61	671 998,63
IV	Тариф		7 390,24	7 442,04	8 347,38	8 232,59	9 136,28	8 923,41	10 457,31	10 185,27	10 359,02	11 211,12	10 536,61	10 302,98	10 905,89	11 392,69	10 905,91	12 164,59
	Индекс роста тарифа												103,45	115,46	105,85	102,75	100,00	111,54

Приложение 7
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 16 декабря 2021 года № 29

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ "Нультинское", потребителям на 2022-2023 годы

Амгузма

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета						
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022		Период регулирования 2023				
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
I	Производственная программа																		
1	Натуральные показатели																		
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	12 427	9 853	11 501	10 218	11 501	10 142	11 501	11 501	11 501	10 075	10 074,85	10 075	10 075	10 075	10 075	10 075	10 075
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	275	224	253	225	253	223	253	253	253	222	221,64	222	222	222	222	222	222
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2,20	2	2	2	2	2	2
3	Покупная т/энергия	Гкал																	
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	12 152	9 629	11 248	9 993	11 248	9 919	11 248	11 248	11 248	9 853	9 853,21	9 853	9 853	9 853	9 853	9 853	9 853
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	1 907	2 286	2 671	2 373	2 671	2 355	2 671	2 671	2 671	2 340	2 339,70	2 340	2 340	2 340	2 340	2 340	2 340
	то же в % к отпуску в сеть	%	16	24	24	24	24	24	24	24	24	24	23,75	24	24	24	24	24	24
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	10 245	7 342	8 577	7 620	8 577	7 564	8 577	8 577	8 577	7 514	7 513,50	7 514	7 514	7 514	7 514	7 514	7 514
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	2 740	1 544	1 817	1 453	1 817	1 460	1 817	1 817	1 817	1 490	1 490,49	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490
	продано потребителям	Гкал	7 505	5 799	6 761	6 167	6 761	6 103	6 761	6 761	6 761	6 023	6 023,01	6 023	6 023	6 023	6 023	6 023	6 023
	в том числе населению:	Гкал	5 183	4 347	5 074	4 362	5 074	4 607	5 074	5 074	5 074	4 439	4 438,57	4 439	4 439	4 439	4 439	4 439	4 439
	городскому	Гкал			0		0		0	0		0,00	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	5 183	4 347	5 074	4 362	5 074	4 607	5 074	5 074	5 074	4 439	4 438,57	4 439	4 439	4 439	4 439	4 439	4 439
	в т.ч. бюджетным	Гкал	2 070	1 185	1 407	1 604	1 407	1 291	1 407	1 407	1 407	1 360	1 360,13	1 360	1 360	1 360	1 360	1 360	1 360
	в т.ч. прочим	Гкал	252	267	279	201	279	205	279	279	279	224	224,31	224	224	224	224	224	224
II	Параметры расчета расходов																		
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)												0,04						0,040
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%											1,00						1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)												0,00						0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)												0,75						0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов												1,03						1,0296
III	Расходы связанные с производством и реализацией																		
I	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	<i>тыс. руб.</i>	23 823,16	21 414,65	31 222,11	26 223,29	31 837,18	28 979,49	33 067,58	32 653,49	32 653,88	36 770,15	33 717,01	31 942,02	36 607,96	34 715,04	32 998,97	37 510,00	37 510,00
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	<i>тыс. руб.</i>	572,45	232,83	1 873,37	890,83	1 910,27	665,48	1 984,10	1 959,25	1 959,25	746,05	2 023,07	1 916,56	2 196,53	2 082,95	1 979,98	2 250,65	2 250,65
1.2	Расходы на ремонт основных средств	<i>тыс. руб.</i>	0,00	0,00	3 148,76	0,00	3 210,79	0,00	3 334,87	3 293,11	3 293,11	0,00	3 400,37	3 221,36	3 691,92	3 501,02	3 327,95	3 782,89	3 782,89
1.2.2	текущий ремонт	<i>тыс. руб.</i>	0,00	0,00	3 148,76	0,00	3 210,79	0,00	3 334,87	3 293,11	3 293,11	0,00	3 400,37	3 221,36	3 691,92	3 501,02	3 327,95	3 782,89	3 782,89
1.3	Расходы на оплату труда	<i>тыс. руб.</i>	14 247,45	15 079,97	17 285,07	16 829,92	17 625,58	17 441,83	18 306,75	18 077,50	18 077,50	21 058,37	18 666,29	17 683,62	20 266,76	19 218,81	18 268,77	20 766,15	20 766,15
1.3.1	оплата труда основных рабочих	<i>тыс. руб.</i>	10 578,68	10 683,52	12 361,16	12 065,21	12 604,67	12 884,22	13 091,80	12 927,86	12 927,86	15 225,42	13 348,92	12 646,18	14 493,47	13 744,04	13 064,63	14 850,60	14 850,60
1.3.2	оплата труда цехового персонала	<i>тыс. руб.</i>	566,51	1 635,48	1 828,23	1 810,83	1 864,24	1 576,75	1 936,29	1 912,04	1 912,04	2 010,99	1 974,32	1 870,38	2 143,60	2 032,76	1 932,27	2 196,42	2 196,42
1.3.4	оплата труда АУП	<i>тыс. руб.</i>	3 102,27	2 760,97	3 095,68	2 953,88	3 156,67	2 980,86	3 278,66	3 237,60	3 237,60	3 821,95	3 343,05	3 167,06	3 629,69	3 442,01	3 271,86	3 719,13	3 719,13
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	<i>тыс. руб.</i>	9 003,26	6 101,85	8 914,92	8 502,54	9 090,54	10 872,18	9 441,86	9 323,62	9 324,01	14 965,73	9 627,29	9 120,47	10 452,75	9 912,26	9 422,27	10 710,31	10 710,31
1.7.1	автотранспорт	<i>тыс. руб.</i>	3 313,61	3 896,31	5 503,10	5 320,84	5 611,51	8 945,48	5 828,37	5 755,39	5 755,39	11 430,21	5 942,84	5 629,99	6 452,39	6 118,75	5 816,28	6 611,38	6 611,38
1.7.5	охрана труда	<i>тыс. руб.</i>	0,00	110,00	382,98	133,58	390,52	178,86	405,61	400,53	400,53	421,26	413,58	391,81	449,04	425,82	404,77	460,10	460,10
1.7.6	прочие нематериальные	<i>тыс. руб.</i>	347,63	250,52	904,59	934,19	922,41	407,47	958,06	946,06	946,06	549,54	976,88	925,45	1 060,63	1 005,79	956,07	1 086,77	1 086,77
1.7.7	прочие общехозяйственные	<i>тыс. руб.</i>	2 292,63	892,87	901,62	1 093,66	919,38	912,67	954,91	942,95	942,95	1 044,56	973,67	922,41	1 057,15	1 002,49	952,93	1 083,20	1 083,20
1.7.8	медицинский	<i>тыс. руб.</i>	0,00	106,38	124,90	142,42	127,36	36,35	132,29	130,63	130,63	147,98	134,89	127,78	146,45	138,88	132,01	150,06	150,06
1.7.12	проезд в отпуск	<i>тыс. руб.</i>	944,69	817,98	1 084,80	863,95	1 106,17	345,88	1 148,92	1 134,53	1 134,53	1 334,67	1 171,48	1 109,81	1 271,93	1 206,16	1 146,54	1 303,27	1 303,27
1.7.13	содержание угольного склада	<i>тыс. руб.</i>	2 104,71	0,00	0,00	0,00	31,15	0,00	0,00	0,00	0,00	32,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.14	аренда земельных участков	<i>тыс. руб.</i>	0,00	5,59	12,93	13,91	13,18	14,33	13,69	13,52	13,91	5,14	13,96	13,22	15,16	14,37	13,66	15,53	15,53
1.7.16	проектные работы	<i>тыс. руб.</i>	0,00	22,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	<i>тыс. руб.</i>	50 234,27	46 367,20	45 159,13	46 870,87	50 547,21	54 005,21	57 705,29	56 982,66	56 982,66	61 893,62	76 054,93	72 051,10	82 575,99	79 096,15	75 186,19	85 464,31	85 464,31
2.1	Расходы на топливо	<i>тыс. руб.</i>	47 396,34	44 032,41	42 356,19	44 920,08	48 043,99	51 602,34	54 871,60	54 184,47	54 184,47	59 010,20	72 672,92	68 847,13	78 904,00	75 578,86	71 842,77	81 663,83	81 663,83
2.1.1	Уголь	<i>тыс. руб.</i>	2 016,29	6 236,58	1 414,99	4 909,85	7 363,98	9 100,66	6 637,65	6 354,53	6 354,53	8 924,26	8 924,26	8 544,45	9 281,23	8 822,43	10 028,48	10 028,48	10 028,48
2.1.3	Дизельное топливо	<i>тыс. руб.</i>	0,00	0,00	13,48	13,79	13,79	14,75	14,56	14,56	14,56	15,12	15,12	14,32	16,41	14,74	14,01	15,93	15,93
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	<i>тыс. руб.</i>	45 380,05	37 795,83	40 927,72	40 010,23	40 666,21	42 591,67	48 219,21	47 615,37	47 615,37	50 070,82	63 733,55	60 378,36	69 198,15	66 282,89	63 006,33	71 619,43	71 619,43
2.2	Расходы на электрическую энергию	<i>тыс. руб.</i>	1 124,45	1 605,84	1 609,35	1 501,89	1 748,60	1 637,48	2 042,39	2 016,82	2 016,82	1 946,31	2 486,51	2 355,61	2 699,71	2 585,97	2 458,14	2 794,17	2 794,17
2.2.2	на технологические нужды	<i>тыс. руб.</i>	1 124,45	1 605,84	1 609,35	1 501,89	1 748,60	1 637,48	2 042,39	2 016,82	2 016,82	1 946,31	2 486,51	2 355,61	2 699,71	2 585,97	2 458,14	2 794,17	2 794,17
2.4	Расходы на холодную воду	<i>тыс. руб.</i>	1 713,48	728,95	1 193,59	448,90	754,62	675,39	791,29	781,38	781,38	937,11	895,50	848,36	972,28	931,32	885,28	1 006,30	1 006,30
3	Неподконтрольные расходы, всего	<i>тыс. руб.</i>	5 206,35	4 798,57	4 727,84	6 129,17	4 579,73	6 340,34	4 668,46	4 610,00	4 610,00	5 540,55	4 685,63	4 438					

№ п/п	Показатель	едизм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 302,73	3 782,90	3 752,09	5 083,43	3 826,00	5 554,97	3 973,86	3 924,10	3 924,10	4 906,83	4 051,91	3 838,60	4 399,33	4 171,85	3 965,62	4 507,73
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3 194,76	2 846,22	3 088,62	4 037,87	3 149,47	4 316,66	3 271,18	3 230,22	3 230,22	3 834,35	3 335,43	3 159,84	3 621,41	3 434,16	3 264,40	3 710,65
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	171,08	375,24	342,39	405,50	349,14	458,32	362,63	358,09	358,09	401,36	369,75	350,28	401,45	380,69	361,88	411,34
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	936,88	561,44	321,07	640,06	327,40	779,99	340,05	335,79	335,79	671,12	346,73	328,48	376,46	356,99	339,35	385,74
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	877,02	1 010,09	975,76	1 037,28	746,58	785,37	689,16	680,53	680,53	630,83	630,83	597,62	684,92	630,83	599,64	681,62
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	877,02	1 010,09	975,76	1 037,28	746,58	785,37	689,16	680,53	680,53	630,83	630,83	597,62	684,92	630,83	599,64	681,62
	Итого расходы	тыс. руб.	79 263,78	72 580,41	81 109,08	79 223,33	86 964,13	89 325,04	95 441,33	94 246,15	94 246,54	104 204,32	114 457,58	108 432,08	124 271,34	118 616,76	112 753,18	128 166,78
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3 210,79	-3 041,76	-3 486,09	0,00	0,00	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3 210,79	-3 041,76	-3 486,09	0,00	0,00	0,00
5	Расходи на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	79 263,78	72 580,41	81 109,08	79 223,33	86 964,13	89 325,04	95 441,33	94 246,15	94 246,54	104 204,32	111 246,79	105 391,07	120 785,25	118 616,76	112 753,94	128 166,78
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	0,00	11 666,71	4 500,00	3 656,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 000,00	21 789,19	24 972,05	17 800,00	16 920,09	19 233,11
7	Расходи на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	79 263,78	72 580,41	76 609,08	75 567,03	86 964,13	89 325,04	95 441,33	94 246,15	94 246,54	104 204,32	88 246,79	83 601,89	95 813,20	100 816,76	95 833,84	108 933,68
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	7 736,72	9 884,98	8 931,50	9 916,79	10 138,75	11 809,98	11 127,07	10 987,72	10 987,77	13 868,94	11 745,09	11 126,88	12 752,13	13 418,07	12 754,88	14 498,39
9	Расходи на реализуемую продукцию	тыс. руб.	58 066,82	57 319,61	60 381,57	61 157,18	68 543,18	72 080,32	75 224,72	74 282,71	74 283,02	83 532,77	70 740,82	67 017,34	76 806,23	80 817,21	76 822,78	87 323,94
10	Прибыль	тыс. руб.	104,30	-15 723,97	153,69	-6 316,52	138,75	-15 719,06	123,49	121,94	121,94	112,38	117,28	111,11	127,34	117,28	111,49	126,73
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	101,59	79,83	149,36	0,00	135,21	45,03	119,10	117,61	117,61	106,47	114,72	108,68	124,56	114,72	109,05	123,96
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0,00	0,00	3,46	0,00	2,83	0,00	3,51	3,47	3,47	4,73	2,56	2,43	2,78	2,56	2,43	2,77
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,70	0,00	0,87	0,00	0,71	0,88	0,88	0,87	0,87	1,18	0,64	0,61	0,70	0,64	0,61	0,69
	Нормативный уровень прибыли	%	0,17	-27,43	0,25	-10,33	0,20	-21,81	0,16	0,16	0,16	0,13	0,16	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		58 171,12	41 675,47	60 535,26	51 244,09	68 681,93	56 406,29	75 348,21	74 404,65	74 404,96	83 645,15	70 858,74	67 128,45	76 934,27	80 935,13	76 934,27	87 451,35
IV	Тариф		7 750,62	7 187,09	8 954,23	8 309,36	10 159,27	9 241,87	11 145,33	11 005,76	11 005,81	13 887,60	11 764,67	11 145,33	12 773,39	13 437,65	12 773,39	14 519,54
	Индекс роста тарифа								102,20	108,33		106,90	100,00	114,61	114,22	100,00	113,67	

Приложение 8
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 16 декабря 2021 года № 29

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ "Иультинское", потребителям на 2022-2023 годы

Консергино

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I	Производственная программа																	
1	Натуральные показатели																	
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	5 093	4 705	5 238	4 597	5 238	4 467	5 238	5 238	5 238	4 437	4 437	4 437	4 437	4 437	4 437	4 437
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	83	78	85	75	85	73	85	85	85	72	72	72	72	72	72	72
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Покупная т/энергия	Гкал			0		0											
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	5 011	4 627	5 153	4 522	5 153	4 394	5 153	5 153	5 153	4 365	4 365	4 365	4 365	4 365	4 365	4 365
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	571	964	904	910	904	875	904	904	904	766	766	766	766	766	766	766
	то же в % к отпуску в сеть	%	11	21	18	20	18	20	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	4 439	3 663	4 249	3 612	4 249	3 519	4 249	4 249	4 249	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	1 326	1 041	1 042	973	1 042	845	1 042	1 042	1 042	954	954	954	954	954	954	954
	продано потребителям	Гкал	3 113	2 622	3 207	2 639	3 207	2 674	3 207	3 207	3 207	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645
	в том числе населению:	Гкал	1 613	1 805	2 001	1 763	2 001	1 784	2 001	2 001	2 001	1 784	1 784	1 784	1 784	1 784	1 784	1 784
	городскому	Гкал			0		0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	1 613	1 805	2 001	1 763	2 001	1 784	2 001	2 001	2 001	1 784	1 784	1 784	1 784	1 784	1 784	1 784
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1 361	578	966	643	966	647	966	966	966	623	623	623	623	623	623	623
	в т.ч. прочим	Гкал	139	240	240	232	240	243	240	240	240	238	238	238	238	238	238	238
II	Параметры расчета расходов																	
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)												0,043			0,040		
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%											1,00			1,00		
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)												0,00			0,00		
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)												0,75			0,75		
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов												1,033			1,030		
III	Расходы связанные с производством и реализацией																	
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	23 200	21 705	31 437	21 579	31 437	22 983	35 592	32 878	32 878	27 103	33 949	32 195	36 778	34 954	33 077	37 981
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	606	1 536	1 446	1 009	1 446	1 446	1 637	1 512	1 512	1 436	1 562	1 481	1 692	1 608	1 522	1 747
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	532	7 510	0	7 510	636	8 503	7 854	7 854	0	8 110	7 691	8 786	8 350	7 902	9 073
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	532	7 510		7 510	636	8 503	7 854	7 854		8 110	7 691	8 786	8 350	7 902	9 073
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	12 132	13 098	14 381	13 278	14 381	13 375	16 281	15 040	15 040	17 057,31	15 530	14 727	16 824	15 989	15 131	17 374
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	8 463	9 820	10 304	9 751	10 304	9 968	11 666	10 777	10 777	12 602,88	11 128	10 553	12 055	11 457	10 842	12 449
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	567	980	1 353	1 076	1 353	934	1 532	1 415	1 415	1 290,80	1 461	1 386	1 583	1 505	1 424	1 635
1.3.4	оплата труда АВП	тыс. руб.	3 102	2 299	2 723	2 451	2 723	2 473	3 083	2 848	2 848	3 163,63	2 941	2 789	3 186	3 028	2 865	3 290
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	10 461	6 539	8 100	7 292	8 100	7 617	9 171	8 471	8 471	8 609,92	8 747	8 295	9 476	9 006	8 523	9 786
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	5 853	3 821	5 046	3 873	5 046	4 791	5 713	5 277	5 277	4 595,48	5 449	5 168	5 903	5 610	5 309	6 096
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	277	55	301	84	301	54	341	315	315	333,38	325	309	353	335	317	364
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1 453	1 522	930	1 278	930	1 958	1 053	972	972	1 698,51	1 004	952	1 088	1 034	978	1 123
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	994	743	823	908	823	757	932	861	861	864,63	889	843	915	994	866	994
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0	86		34		26	0	0	0	35,79	0	0	0	0	0	0
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	1 883	311	1 000	1 114	1 000	0	1 132	1 046	1 046	1 048,67	1 080	1 024	1 170	1 112	1 052	1 208
1.7.13	содержание угольного склада	тыс. руб.						31	0	0	0	32,36	0	0	0	0	0	0
1.7.14	аренда земельных участков	тыс. руб.							0	0	0	1,10	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	40 269	42 194	43 001	45 162	43 001	50 612	51 494	47 568	47 568	54 365,63	50 831	48 205	55 067	52 865	50 025	57 443
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	22 997	21 010	24 582	21 537	24 582	22 059	29 154	26 932	26 932	24 636,93	23 080	21 888	25 004	24 003	22 714	26 082
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	22 997	20 937	24 582	21 474	24 582	22 028	29 154	26 932	26 932	24 636,92	23 080	21 888	25 004	24 003	22 714	26 082
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	73	0	62	0	32	0,00	0,00	0,00	0,01	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	16 041	14 957	17 502	17 320	17 502	19 389	20 871	19 280	19 280	20 839,75	19 839	18 814	21 492	20 632	19 524	22 419
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	16 041	14 957	17 502	17 320	17 502	19 389	20 871	19 280	19 280	20 839,75	19 839	18 814	21 492	20 632	19 524	22 419

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
			1	2	3	4	5	6	7	8			9	10	11	12	13	14
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 231	6 227	918	6 306	918	9 163	1 469	1 357	1 357	8 888,94	7 912	7 503	8 572	8 229	7 787	8 941
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 761	4 012	4 055	4 810	4 055	5 241	4 391	4 056	4 056	4 629	4 987	4 729	5 402	5 092	4 818	5 533
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	99	8	26	25	26	298	6	5	5	15	15	15	17	15	14	17
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других	тыс. руб.	99	8	26	25	26	298	6	5	5	15	15	15	17	15	14	17
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	99	8	26	25	26	298	6	5	5	15	15	15	17	15	14	17
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 877	3 226	3 280	4 012	3 280	4 236	3 714	3 431	3 431	3 993,43	3 542	3 359	3 837	3 647	3 451	3 963
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 154	2 552	2 575	3 248	2 575	3 319	2 915	2 693	2 693	3 173,91	2 780	2 637	3 012	2 863	2 709	3 111
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	119	207	234	233	234	270	265	244	244	264,01	252	239	273	260	246	282
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	604	467	472	531	472	647	534	493	493	555,52	509	483	552	525	496	570
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	785	778	749	774	749	708	672	621	621	621	1 429	1 355	1 548	1 429	1 352	1 553
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	785	778	749	774	749	708	672	621	621	621	1 429	1 355	1 548	1 429	1 352	1 553
	Итого расходы	тыс. руб.	67 229	67 911	78 494	71 551	78 494	78 836	91 477	84 502	84 502	86 098	89 767	85 128	97 247	92 910	87 920	100 957
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	-8 130	-7 510	0	0	-6 874	-6 519	-7 447	0	0	0
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.							-8 130	-7 510	0	0	-6 874	-6 519	-7 447	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	67 229	67 911	78 494	71 551	78 494	78 836	83 347	76 992	84 502	86 098,08	82 893	78 610	89 800	92 910	87 920	100 957
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	15 500	14 041	21 300	16 007	21 300	9 590	2 165	2 000	2 000		10 500	9 957	11 375	10 000	9 463	10 866
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	51 729	53 870	57 194	55 544	57 194	69 246	81 182	74 992	82 502	86 098	72 393	68 652	78 425	82 910	78 457	90 091
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	11 652,45	14 706,22	13 460,50	15 377,52	13 460,50	19 676,84	19 106,04	17 649,42	19 416,92	23 923	20 114,72	19 075,32	21 790,90	23 036,93	21 799,71	25 032,13
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	36 279	38 558	43 173	40 575	43 173	52 612	61 280	56 608	62 277	63 270	53 199	50 450	57 632	60 928	57 655	66 204
10	Прибыль	тыс. руб.	119	-6 843	116	8 528,71	116	-13 288,16	97	90	90	85,61	170	161	184	170	161	185
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	117	56	113	40	113	38	93	86	86	81	167	159	181	167	158	182
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.			3		3		3	3	3	4	2	2	2	2	2	2
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	2		1		1		1	1	1	1	1	0	1	1	0	1
	Нормативный уровень прибыли	%	0,3	-17,7	0,3	21,0	0,3	-25,3	0,2	0,2	0,1	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		36 398	31 771	43 289	33 137	43 289	29 772	61 377	56 698	62 367	63 356	53 369	50 611	57 816	61 098	57 816	66 389
IV	Тариф		11 690,70	12 117,38	13 496,82	12 558,44	13 496,82	11 134,59	19 136,28	17 677,36	19 444,85	23 955,15	20 179,00	19 136,28	21 860,54	23 101,21	21 860,54	25 101,98
	Индекс роста тарифа								115,02	114,87			114,2	100,0	114,2	114,5	100,0	114,8

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ "Нультинское", потребителям на 2022-2023 годы

Уэлькаль

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I	Производственная программа																	
1	Натуральные показатели																	
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	3 648	3 238	3 560	3 332	3 560	3 623	3 560	3 560	3 560	3 294	3 294	3 294	3 294	3 294	3 294	3 294
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	103	93	100	94	100	102	100	100	100	93	93	93	93	93	93	93
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал			0													
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	3 545	3 145	3 459	3 239	3 459	3 522	3 459	3 459	3 459	3 201	3 201	3 201	3 201	3 201	3 201	3 201
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	606	706	777	787	777	969	777	777	777	719	719	719	719	719	719	719
	то же в % к отпуску в сеть	%	17	22	22	24	22	28	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	2 939	2 438	2 682	2 451	2 682	2 553	2 682	2 682	2 682	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482
	в т.ч. подразделениями предприятия	Гкал	455	474	408	372	408	358	408	408	408	402	402	402	402	402	402	402
	продано потребителям	Гкал	2 483	1 965	2 274	2 079	2 274	2 195	2 274	2 274	2 274	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080
	в том числе населению:	Гкал	1 607	1 415	1 707	1 547	1 707	1 632	1 707	1 707	1 707	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531
	городскому	Гкал			0			0						0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	1 607	1 415	1 707	1 547	1 707	1 632	1 707	1 707	1 707	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531
	в т.ч. бюджетным	Гкал	766	486	470	484	470	514	470	470	470	495	495	495	495	495	495	495
	в т.ч. прочим	Гкал	110	64	96	49	96	49	96	96	96	54	54	54	54	54	54	54
II	Параметры расчета расходов																	
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)												0,043				0,040	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%											1,00				1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)												0,00				0,00	
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)												0,75				0,75	
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов												1,033				1,030	
III	Расходы связанные с производством и реализацией																	
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	16 754,62	19 507,74	29 374,37	21 119,42	29 953,04	22 062,86	33 208,48	30 721,04	30 721,04	27 854,36	31 721,62	30 009,36	34 260,63	32 660,58	30 880,02	35 300,87
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	226,85	329,85	1 012,60	298,91	1 032,55	483,67	1 144,77	1 059,02	1 059,02	490,77	1 093,51	1 034,49	1 181,04	1 125,88	1 064,50	1 216,90
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	119,84	4 901,89	0,00	4 998,45	624,90	5 541,71	5 126,61	5 126,61	0,00	5 293,59	5 007,85	5 717,29	5 450,28	5 153,14	5 890,88
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	119,84	4 901,89	0,00	4 998,45	624,90	5 541,71	5 126,61	5 126,61	0,00	5 293,59	5 007,85	5 717,29	5 450,28	5 153,14	5 890,88
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	10 352,72	12 573,63	14 933,64	13 675,83	15 227,83	14 493,87	16 882,87	15 618,28	15 618,28	18 096,28	16 126,96	15 256,47	17 417,77	16 604,32	15 699,10	17 946,62
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	7 757,70	9 203,41	11 033,34	10 300,53	11 250,69	10 948,46	12 473,47	11 539,16	11 539,16	13 550,91	11 914,99	11 271,85	12 868,67	12 267,68	11 598,88	13 259,40
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	553,48	907,01	982,24	748,03	1 001,59	888,34	1 110,45	1 027,27	1 027,27	1 143,76	1 060,73	1 003,47	1 145,63	1 092,13	1 032,59	1 180,42
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	2 041,54	2 463,20	2 918,06	2 627,26	2 975,55	2 637,08	3 298,95	3 051,84	3 051,84	3 401,61	3 151,24	2 981,14	3 403,47	3 244,52	3 067,64	3 506,81
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	6 175,05	6 484,43	8 526,24	7 144,68	8 694,21	6 460,42	9 639,13	8 917,13	8 917,13	9 267,31	9 207,56	8 710,55	9 944,53	9 480,10	8 963,27	10 246,48
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	2 425,64	4 278,52	4 648,57	4 597,95	4 740,15	4 357,80	5 255,33	4 861,69	4 861,69	6 032,73	5 020,03	4 749,06	5 421,84	5 168,62	4 886,84	5 586,46
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	259,31	62,37	320,07	92,50	326,37	83,30	361,85	334,74	334,74	355,72	345,65	326,99	373,31	355,88	336,48	384,65
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1 450,00	1 118,86	2 009,43	1 012,15	2 049,02	1 048,19	2 271,72	2 101,56	2 101,56	684,71	2 170,01	2 052,87	2 343,69	2 234,24	2 112,43	2 414,85
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	1 375,52	796,58	849,89	972,73	866,63	813,53	960,82	888,85	888,85	929,68	917,80	868,26	991,26	944,97	893,45	1 021,36
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.			98,28	268,31	100,21	102,78	111,10	102,78	102,78	278,78	106,13	100,40	114,62	109,27	103,31	118,10
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	664,58	228,10	600,00	201,03	611,82	126,46	678,32	627,51	627,51	953,34	647,94	612,97	699,81	667,12	630,75	721,05
1.7.13	содержание угольного склада	тыс. руб.			0,00		0,00	31,15	0,00	0,00	0,00	32,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	29 160,06	27 401,69	28 276,21	30 639,95	31 439,06	31 449,21	35 418,79	32 765,78	32 765,78	34 762,55	33 011,48	31 229,60	35 653,73	34 331,94	32 460,26	37 107,35
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	19 728,01	15 693,32	18 139,92	16 895,94	19 760,65	19 119,67	21 118,22	19 536,39	19 536,39	19 481,62	18 346,22	17 355,93	19 814,66	19 080,07	18 039,88	20 622,51
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	19 728,01	15 690,45	18 139,92	16 894,38	19 760,65	19 118,99	21 118,22	19 536,39	19 536,39	19 481,62	18 346,22	17 355,93	19 814,66	19 080,07	18 039,88	20 622,51
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0,00	2,87	0,00	1,55	0,00	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	8 764,69	9 911,65	9 355,92	11 725,07	10 367,71	10 782,93	12 536,58	11 597,54	11 597,54	13 021,97	12 737,62	12 050,07	13 757,14	13 247,12	12 524,93	14 318,03
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	8 764,69	9 911,65	9 355,92	11 725,07	10 367,71	10 782,93	12 536,58	11 597,54	11 597,54	13 021,97	12 737,62	12 050,07	13 757,14	13 247,12	12 524,93	14 318,03
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	667,36	1 796,97	780,37	2 018,95	1 310,70	1 546,62	1 631,86	1 631,86	1 631,86	2 258,96	1 927,65	2 081,94	2 004,75	1 895,46	2 166,82	2 166,82
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 609,91	4 246,27	4 563,85	5 197,29	4 456,13	5 462,17	4 973,39	4 600,86	4 600,86	5 195,16	4 791,90	4 533,24	5 175,44	4 902,01	4 634,76	5 298,29
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	25,68	13,90	25,68	7,33	7,61	4,25	28,87	26,70	26,70	13,87	8,49	8,04	9,17	8,49	8,03	9,18
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	тыс. руб.	25,68	13,90	25,68	7,33	7,61	4,25	28,87	26,70	26,70	13,87	8,49	8,04	9,17	8,49	8,03	9,18

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	25,68	13,90	25,68	7,33	7,61	4,25	28,87	26,70	26,70	13,87	8,49	8,04	9,17	8,49	8,03	9,18
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 482,75	3 090,92	3 444,62	4 035,37	3 512,48	4 392,66	3 894,23	3 602,54	3 602,54	4 214,45	3 719,87	3 519,08	4 017,61	3 829,98	3 621,18	4 139,60
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 974,47	2 423,79	2 757,07	3 288,56	2 811,38	3 485,15	3 116,94	2 883,46	2 883,46	3 412,60	2 977,38	2 816,67	3 215,69	3 065,51	2 898,39	3 313,33
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	110,68	166,23	182,03	177,52	185,62	212,24	205,79	190,38	190,38	204,55	196,58	185,97	212,31	202,40	191,36	218,76
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	397,59	500,89	505,52	569,29	515,48	695,27	571,50	528,69	528,69	597,31	545,91	516,44	589,61	562,07	531,43	607,51
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 101,49	1 141,45	1 093,56	1 154,59	936,04	1 065,26	1 050,29	971,62	971,62	966,83	1 063,53	1 006,13	1 148,66	1 063,53	1 005,55	1 149,51
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1 101,49	1 141,45	1 093,56	1 154,59	936,04	1 065,26	1 050,29	971,62	971,62	966,83	1 063,53	1 006,13	1 148,66	1 063,53	1 005,55	1 149,51
	Итого расходы	тыс. руб.	49 524,58	51 155,70	62 214,42	56 956,66	65 848,23	58 974,23	73 600,66	68 087,68	68 087,68	67 812,06	69 525,00	65 772,21	75 089,80	71 894,53	67 975,04	77 706,51
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-5 298,79	-4 901,89	0,00	0,00	-4 373,56	-4 137,48	-4 723,62	0,00	0,00	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.					0,00		-5 298,79	-4 901,89	0,00	0,00	-4 373,56	-4 137,48	-4 723,62	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	49 524,58	51 155,70	62 214,42	56 956,66	65 848,23	58 974,23	68 301,87	63 185,79	68 087,68	67 812,06	65 151,45	61 634,72	70 366,19	71 894,53	67 975,04	77 706,51
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	17 300,00	22 508,24	28 300,00	22 338,40	27 050,00	19 497,99	20 106,02	18 600,00	18 600,00		18 000,00	17 028,40	19 440,72	18 000,00	17 018,69	19 455,13
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	32 224,58	28 647,46	33 914,42	34 618,26	38 798,23	39 476,24	48 195,85	44 585,79	49 487,68	67 812,06	47 151,45	44 606,32	50 925,46	53 894,53	50 956,35	58 251,38
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	10 965,71	11 748,18	12 644,01	14 121,28	14 464,79	15 461,98	17 968,42	16 622,52	18 450,04	27 322,68	18 998,16	17 972,68	20 518,77	21 715,06	20 531,22	23 470,52
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	27 230,78	23 080,89	28 749,89	29 364,43	32 889,99	33 940,59	40 856,52	37 796,21	41 951,63	56 823,69	39 510,96	37 378,25	42 673,43	45 161,38	42 699,31	48 812,25
10	Прибыль	тыс. руб.	207,75	1 396,30	225,40	20 751,46	209,09	19 875,64	208,64	193,01	193,01	182,29	192,36	181,97	207,75	192,36	181,87	207,91
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	196,03	92,03	221,61	69,70	205,99	65,07	204,89	189,54	189,54	177,12	189,55	179,32	204,73	189,55	179,22	204,88
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	9,46	0,00	3,03		2,48		3,00	2,77	2,77	4,14	2,24	2,12	2,42	2,24	2,12	2,42
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,27	0,00	0,76		0,62		0,75	0,69	0,69	1,03	0,56	0,53	0,61	0,56	0,53	0,61
	Нормативный уровень прибыли	%	0,75	6,05	0,78	70,67	0,63	58,56	0,51	0,51	0,46	0,32	0,49	0,49	0,49	0,42	0,42	0,42
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		27 438,53	24 569,22	28 975,29	27 847,19	33 099,08	34 383,30	41 065,16	37 989,22	42 144,64	57 005,99	39 703,31	37 560,22	42 881,18	45 353,74	42 881,18	49 020,15
IV	Тариф		11 049,37	12 505,74	12 743,13	13 391,65	14 556,75	15 663,67	18 060,18	16 707,40	18 534,93	27 410,34	19 090,65	18 060,18	20 618,67	21 807,55	20 618,67	23 570,49
	Индекс роста тарифа						114,23		114,97	114,77		114,26	100,00	114,17	114,23	100,00	114,32	

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ "Нультинское", потребителям на 2022-2023 годы

Эгвекинот

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I	Производственная программа																	
1	Натуральные показатели													0	0	0	0	0
1	Выработка теплоэнергии	Гкал																
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	692	622	625	637	625	613	618	618	618	624	624	624	624	624	624	624
	то же в % к выработке	%																
3	Покисная т/энергия	Гкал	91 129	78 286	83 369	79 428	79 923	81 167	80 120	80 120	80 120	79 627	79 627	79 627	79 627	79 627	79 627	79 627
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	90 437	77 664	82 744	78 791	79 297	80 554	79 502	79 502	79 502	79 003	79 003	79 003	79 003	79 003	79 003	79 003
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	20 608	26 483	20 608	19 901	19 750	17 577	18 156	18 156	18 156	16 826	16 826	16 826	16 826	16 826	16 826	16 826
	то же в % к отпуску в сеть	%	23	34	25	25	25	22	23	23	23	21	21	21	21	21	21	21
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	69 829	51 180	62 136	58 891	59 548	62 977	61 346	61 346	61 346	62 177	62 177	62 177	62 177	62 177	62 177	62 177
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	10 624	8 106	17 059	15 253	16 620	19 332	18 156	18 156	18 156	18 721	18 721	18 721	18 721	18 721	18 721	18 721
	продано потребителям	Гкал	59 205	43 075	45 077	43 638	42 927	43 645	43 190	43 190	43 190	43 456	43 456	43 456	43 456	43 456	43 456	43 456
	в том числе населению:	Гкал	30 882	24 628	26 405	24 605	24 739	24 913	24 452	24 452	24 452	24 715	24 715	24 715	24 715	24 715	24 715	24 715
	городскому	Гкал	30 882	24 628	26 405	24 605	24 739	24 913	24 452	24 452	24 452	24 715	24 715	24 715	24 715	24 715	24 715	24 715
	сельскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	Гкал	18 711	10 275	11 123	11 338	10 475	10 986	10 871	10 871	10 871	10 870	10 870	10 870	10 870	10 870	10 870	10 870
	в т.ч. прочим	Гкал	9 613	8 172	7 549	7 695	7 713	7 747	7 867	7 867	7 867	7 871	7 871	7 871	7 871	7 871	7 871	7 871
II	Параметры расчета расходов																	
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)													0,043			0,040	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%												1,00			1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)													0,00			0,00	
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)													0,75			0,75	
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов													1,033			1,030	
III	Расходы связанные с производством и реализацией																	
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	43 931,39	25 675,75	40 950,77	28 374,73	41 757,50	30 139,62	43 352,78	42 828,16	42 828,16	35 387,07	44 223,07	43 917,54	44 709,73	45 532,07	43 823,60	48 253,40
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,00	394,43	1 297,95	265,82	1 323,52	426,93	1 374,08	1 357,45	1 357,45	476,84	1 401,67	1 391,98	1 417,09	1 443,16	1 389,00	1 529,41
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	6 669,80	0,00	6 801,19	661,79	7 061,02	6 975,58	6 975,58	0,00	7 202,77	7 153,01	7 282,03	7 415,97	7 137,71	7 859,20
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	6 669,80	0,00	6 801,19	661,79	7 061,02	6 975,58	6 975,58	0,00	7 202,77	7 153,01	7 282,03	7 415,97	7 137,71	7 859,20
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	0,00	9 954,15	13 570,49	11 269,50	13 837,83	11 631,29	14 366,48	14 192,63	14 192,63	16 466,11	14 654,88	14 553,64	14 816,15	15 088,67	14 522,50	15 990,47
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	0,00	6 120,88	9 362,52	7 225,67	9 546,96	7 499,28	9 911,69	9 791,74	9 791,74	11 421,89	10 110,66	10 040,81	10 221,92	10 409,94	10 019,33	11 032,11
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	0,00	1 765,36	1 863,26	1 833,58	1 899,96	1 898,58	1 972,55	1 948,68	1 948,68	2 177,05	2 012,15	1 998,24	2 034,29	2 071,71	1 993,97	2 195,53
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	0,00	2 067,91	2 344,71	2 210,25	2 390,91	2 233,43	2 482,25	2 452,21	2 452,21	2 867,17	2 532,08	2 514,58	2 559,94	2 607,03	2 509,20	2 762,84
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	30 073,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	13 828,13	14 154,17	13 647,10	15 043,72	13 915,95	15 709,77	14 447,59	14 272,75	14 272,75	16 219,90	14 737,62	14 635,80	14 899,80	15 173,85	14 604,49	16 080,75
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	13 828,13	14 154,17	13 647,10	15 043,72	13 915,95	15 709,77	14 447,59	14 272,75	14 272,75	16 176,40	14 737,62	14 635,80	14 899,80	15 173,85	14 604,49	16 080,75
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	29,59	1 173,01	5 765,43	1 795,69	5 879,01	1 709,86	6 103,61	6 029,75	6 029,75	2 224,22	6 226,13	6 183,12	6 294,65	6 410,43	6 169,89	6 793,56
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.			3 411,93		3 479,15	48,99	3 612,06	3 568,35	3 568,35	0,00	3 684,57	3 639,12	3 725,12	3 793,64	3 631,29	4 020,37
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.		56,93	245,17	72,74	250,00	72,05	259,55	256,41	256,41	278,60	264,76	262,93	267,67	272,60	262,37	288,89
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	29,59	187,10	344,81	226,79	351,60	412,09	360,62	360,62	330,98	372,36	330,98	369,79	376,46	383,39	369,00	406,30
1.7.7	прочие общеорганизационные	тыс. руб.		668,75	696,95	818,34	710,68	683,82	737,83	728,90	728,90	783,61	752,64	747,44	760,92	774,92	745,84	821,24
1.7.8	зедосмотр	тыс. руб.		15,71	55,20	79,57	118,03	58,44	57,73	57,73	82,67	59,61	59,20	60,27	61,38	59,07	65,04	
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.		226,33	900,00	437,94	917,73	256,09	952,79	941,26	941,26	476,67	971,92	965,20	982,61	1 000,69	963,14	1 060,49
1.7.14	аренда земельных участков	тыс. руб.		18,19	25,91	115,31	26,42	118,79	27,43	27,10	27,10	271,68	27,98	27,98	28,29	28,81	27,73	30,53
1.7.16	проектные работы	тыс. руб.			85,45		87,14		90,47	89,37	89,37	92,28	91,64	93,30	95,01	91,45	100,69	
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.				45,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	423 171,12	367 642,23	413 229,49	397 506,67	430 602,35	440 049,98	495 048,05	489 057,40	489 057,40	485 922,38	511 493,75	507 959,93	517 122,53	531 953,50	511 993,27	563 746,84
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	26,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,07	0,08	
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0,00	26,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,07	0,08	

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
			1	2	3	4	5	6	7	8			9	10	11	12	13	14
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4 415,24	4 978,76	5 272,68	5 543,36	5 601,65	5 614,53	6 571,74	6 492,21	6 492,21	6 615,77	8 429,32	8 371,08	8 522,08	8 766,49	8 437,55	9 290,44
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	4 415,24	4 978,76	5 272,68	5 543,36	5 601,65	5 614,53	6 571,74	6 492,21	6 492,21	6 615,77	8 429,32	8 371,08	8 522,08	8 766,49	8 437,55	9 290,44
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	412 579,57	355 796,20	402 379,23	383 362,31	419 218,65	426 105,56	481 189,68	475 366,73	475 366,73	472 586,25	496 343,81	492 914,66	501 805,87	516 197,56	496 828,53	547 049,22
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	6 176,31	6 841,19	5 577,52	8 532,59	5 781,99	8 278,51	7 286,56	7 198,39	7 198,39	6 720,29	6 720,55	6 674,12	6 794,51	6 989,37	6 727,11	7 407,11
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 026,73	4 300,67	5 134,41	5 600,59	5 080,19	5 622,87	5 403,03	5 337,64	5 337,64	5 885,89	5 445,88	5 408,26	5 505,81	5 547,45	5 339,30	5 879,01
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,00	2 222,95	3 177,54	3 066,73	3 240,14	3 309,64	3 363,92	3 323,22	3 323,22	3 871,46	3 431,45	3 407,75	3 469,22	3 533,03	3 400,46	3 744,18
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	0,00	1 481,47	2 339,53	2 154,01	2 385,61	2 235,07	2 476,75	2 446,78	2 446,78	2 847,84	2 526,47	2 509,02	2 554,28	2 601,26	2 503,65	2 756,73
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0,00	320,97	431,83	433,80	440,33	490,15	457,16	451,62	451,62	520,15	466,33	463,11	471,46	480,14	462,12	508,83
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	420,51	406,19	478,93	414,19	584,41	430,02	424,81	424,81	503,46	438,65	435,62	443,48	451,63	434,69	478,63
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 026,73	2 077,72	1 956,86	2 533,86	1 840,05	2 313,24	2 039,10	2 014,43	2 014,43	2 014,43	2 014,43	2 000,51	2 036,59	2 014,43	1 938,84	2 134,82
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2 026,73	2 077,72	1 956,86	2 533,86	1 840,05	2 313,24	2 039,10	2 014,43	2 014,43	2 014,43	2 014,43	2 000,51	2 036,59	2 014,43	1 938,84	2 134,82
	Итого расходы	тыс. руб.	469 129,24	397 618,65	459 314,67	431 482,00	477 440,04	475 812,47	543 803,85	537 223,20	537 223,20	527 195,34	561 162,70	557 285,73	567 338,07	583 033,02	561 156,16	617 879,25
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6 139,40	-6 096,98	-6 206,96	0,00	0,00	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.					0,00		0,00	0,00			-6 139,40	-6 096,98	-6 206,96	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	469 129,24	397 618,65	459 314,67	431 482,00	477 440,04	475 812,47	543 803,85	537 223,20	537 223,20	527 195,34	555 023,30	551 188,75	561 131,11	583 033,02	561 156,16	617 879,25
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	600,00	14 387,78			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	468 529,24	383 230,87	459 314,67	431 482,00	477 440,04	475 812,47	543 803,85	537 223,20	537 223,20	527 195,34	555 023,30	551 188,75	561 131,11	583 033,02	561 156,16	617 879,25
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	6 709,69	7 487,87	7 392,08	7 326,85	8 017,80	7 555,33	8 864,58	8 757,31	8 757,31	8 478,91	8 926,47	8 864,80	9 024,70	9 376,95	9 025,10	9 937,38
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	397 248,18	322 537,67	333 210,64	319 727,06	344 181,36	329 753,56	382 857,00	378 223,99	378 223,99	368 458,19	387 907,23	385 227,25	392 175,99	407 483,30	392 193,50	431 837,41
10	Прибыль	тыс. руб.	505,65	-32 399,15	388,82	5 602,14	385,99	24 815,35	355,06	350,76	350,76	263,17	350,40	347,98	354,25	350,40	337,25	371,34
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	тыс. руб.	505,65	174,99	385,43	133,62	383,22	113,90	352,16	347,90	347,90	258,55	348,40	345,99	352,23	348,40	335,32	369,22
10.2	Налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	2,71		2,21		2,34	2,31	2,31	3,69	2,00	1,99	2,02	2,00	1,93	2,12
10.5	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0,00	0,00	0,68		0,55		0,56	0,55	0,55	0,92	0,50	0,50	0,51	0,50	0,48	0,53
	Нормативный уровень прибыли	%	0,13	-10,05	0,12	1,75	0,11	7,53	0,09	0,09	0,09	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		397 753,83	290 313,51	333 599,45	325 462,82	344 567,35	354 682,81	383 212,06	378 574,75	378 574,75	368 721,36	388 258,12	385 575,22	392 530,75	407 834,19	392 530,75	432 209,28
IV	Тариф		6 718,23	6 739,77	7 400,71	7 458,29	8 126,51	8 126,51	8 872,81	8 765,43	8 765,43	8 484,97	8 934,54	8 872,81	9 032,87	9 385,03	9 032,87	9 945,94
	Индекс роста тарифа						108,46		101,99	109,20		101,93	100,00	101,80	105,04	100,00	110,11	

Приложение 11
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 16 декабря 2021 года № 29

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ "Нультинское", потребителям на 2022-2023 годы

Мис Шмидта

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2021			Период регулирования 2022		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I	Производственная программа																	
1	Натуральные показатели																	
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	2 826	1 794	1 833	1 774	1 833	1 682	1 833	1 833	1 833	1 719	1 719	1 719	1 719	1 719	1 719	1 719
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	85	54	55	53	55	50	55	55	55	52	52	52	52	52	52	52
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал																
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	2 741	1 740	1 778	1 720	1 778	1 632	1 778	1 778	1 778	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	439	278	285	275	285	261	285	285	285	267	267	267	267	267	267	267
	то же в % к отпуску в сеть	%	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	2 303	1 462	1 494	1 445	1 494	1 371	1 494	1 494	1 494	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	727	405	381	367	381	363	381	381	381	362	362	362	362	362	362	362
	продано потребителям	Гкал	1 575	1 056	1 113	1 078	1 113	1 007	1 113	1 113	1 113	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
	в том числе населению:	Гкал	1 282	1 031	1 058	1 078	1 058	1 007	1 058	1 058	1 058	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	1 282	1 031	1 058	1 078	1 058	1 007	1 058	1 058	1 058	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
	в т.ч. бюджетным	Гкал	153	25	55	55	55	55	55	55	55	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. прочим	Гкал	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II	Параметры расчета расходов																	
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)												0,043			0,040		
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%											1,00			1,00		
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)												0,00			0,00		
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)												0,75			0,75		
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов												1,033			1,030		
III	Расходы связанные с производством и реализацией																	
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	16 014,04	12 359,57	18 178,41	13 125,50	18 536,53	12 186,95	20 388,89	19 011,80	19 011,80	16 893,17	19 631,02	18 583,81	21 225,25	20 212,09	19 126,29	21 865,09
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,00	318,93	706,17	294,74	720,08	65,53	792,04	738,54	738,54	180,87	762,60	721,92	824,53	785,17	742,99	849,38
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	296,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	296,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	13 446,79	5 233,43	6 824,90	6 117,46	6 959,35	6 067,27	7 654,80	7 137,79	7 137,79	8 646,21	7 370,26	6 977,10	7 968,80	7 588,42	7 180,77	8 209,02
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	9 873,44	3 450,73	4 943,95	4 055,45	5 041,35	4 231,01	5 345,14	5 170,61	5 170,61	6 099,46	5 339,02	5 054,21	5 772,60	5 497,05	5 201,75	5 946,61
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 001,66	672,75	642,80	875,54	655,46	644,54	720,96	672,27	672,27	1 015,63	694,16	657,13	750,54	714,71	676,32	773,16
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	2 571,69	1 109,94	1 238,15	1 186,47	1 262,54	1 191,72	1 388,70	1 294,91	1 294,91	1 531,11	1 337,08	1 265,76	1 445,67	1 376,66	1 302,71	1 489,25
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	46,50	0,00	47,42	0,00	52,15	48,63	48,63	0,00	50,22	47,54	54,29	51,70	48,92	55,93
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.			46,50		47,42		52,15	48,63	48,63	0,00	50,22	47,54	54,29	51,70	48,92	55,93
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	2 567,25	6 510,97	10 600,84	6 713,30	10 809,68	6 054,14	11 889,90	11 086,84	11 086,84	8 066,09	11 447,94	10 837,25	12 377,63	11 786,80	11 153,61	12 750,75
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	725,24	5 417,02	9 164,27	5 220,58	9 344,81	4 775,06	10 278,64	9 584,41	9 584,41	6 387,09	9 896,57	9 368,65	10 700,28	10 189,51	9 642,13	11 022,84
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	294,38	7,27	153,91	18,08	156,94	13,09	172,62	160,96	160,96	170,49	166,21	157,34	179,70	171,13	161,93	185,12
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	702,89	691,60	500,14	1 032,91	509,99	897,63	560,96	523,07	523,07	1 087,51	540,11	511,29	583,97	556,09	526,22	601,57
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	461,91	358,95	582,52	439,29	594,00	364,88	653,36	609,23	609,23	418,46	629,07	595,51	680,16	647,69	612,90	700,66
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.		4,63		2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	382,83	31,50	200,00		203,94		224,32	209,17	209,17	0,00	215,98	204,46	233,52	222,37	210,43	240,56
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	48 986,87	25 271,72	26 009,10	32 506,38	25 623,17	36 433,25	29 844,09	27 828,39	27 828,39	43 340,59	36 367,70	34 427,68	39 321,12	36 980,00	34 993,42	40 004,31
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	15 395,54	9 403,72	8 607,98	11 220,94	8 416,10	11 791,87	9 548,12	8 903,23	8 903,23	12 961,00	12 960,11	12 268,76	14 012,60	12 636,11	11 957,29	13 669,52
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	15 395,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0,00	9 403,72	8 607,98	11 220,94	8 416,10	11 791,87	9 548,12	8 903,23	8 903,23	12 961,00	12 960,11	12 268,76	14 012,60	12 636,11	11 957,29	13 669,52

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2021			Период регулирования 2022		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	28 945,88	11 548,76	12 901,88	13 940,81	12 140,00	12 785,39	15 715,51	14 654,06	14 654,06	13 088,62	13 002,71	12 309,09	14 058,66	13 522,82	12 796,37	14 628,75
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	28 945,88	11 548,76	12 901,88	13 940,81	12 140,00	12 785,39	15 715,51	14 654,06	14 654,06	13 088,62	13 002,71	12 309,09	14 058,66	13 522,82	12 796,37	14 628,75
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	4 645,46	4 319,24	4 499,25	7 344,62	5 067,07	11 855,99	4 580,46	4 271,09	4 271,09	17 290,96	10 404,88	9 849,84	11 249,86	10 821,07	10 239,76	11 706,05
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 239,84	3 313,29	3 613,15	3 753,57	2 586,71	3 229,24	2 328,16	2 170,91	2 170,91	2 541,42	2 570,58	2 433,45	2 779,34	2 621,41	2 480,58	2 835,79
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	12,66	28,44	21,45	1,15	21,94	8,81	24,45	22,80	22,80	12,28	12,28	11,63	13,28	12,28	11,62	13,28
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и взносов	тыс. руб.	12,66	28,44	21,45	1,15	21,94	8,81	24,45	22,80	22,80	12,28	12,28	11,63	13,28	12,28	11,62	13,28
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	12,66	28,44	21,45	1,15	21,94	8,81	24,45	22,80	22,80	12,28	12,28	11,63	13,28	12,28	11,62	13,28
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 352,18	1 131,43	1 590,10	1 604,30	1 621,43	1 754,24	1 783,46	1 663,00	1 663,00	2 044,03	1 717,17	1 625,56	1 856,62	1 767,99	1 673,02	1 912,58
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 540,01	742,89	1 235,39	1 211,13	1 259,73	1 255,82	1 385,61	1 292,02	1 292,02	1 536,10	1 334,11	1 262,94	1 442,45	1 373,60	1 299,81	1 485,93
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	355,04	162,83	140,22	136,08	142,98	186,58	157,27	146,65	146,65	239,08	151,43	143,35	163,72	155,91	147,53	168,66
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	457,13	225,71	214,49	257,09	218,72	311,83	240,57	224,33	224,33	268,86	231,63	219,28	250,44	238,49	225,68	257,99
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	874,99	2 153,42	2 001,60	2 148,11	943,34	1 466,20	520,25	485,11	485,11	485,11	841,13	796,26	909,44	841,13	795,95	909,92
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	874,99	2 153,42	2 001,60	2 148,11	943,34	1 466,20	520,25	485,11	485,11	485,11	841,13	796,26	909,44	841,13	795,95	909,92
	Итого расходы	тыс. руб.	69 240,75	40 944,58	47 800,66	49 385,45	46 746,41	51 849,44	52 561,14	49 011,10	49 011,10	62 775,18	58 569,29	55 444,95	63 325,71	59 813,50	56 600,30	64 705,19
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	69 240,75	40 944,58	47 800,66	49 385,45	46 746,41	51 849,44	52 561,14	49 011,10	49 011,10	62 775,18	58 569,29	55 444,95	63 325,71	59 813,50	56 600,30	64 705,19
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	31 000,00	24 142,87	19 300,00	16 254,89	13 850,00	9 711,86	11 957,63	11 150,00	11 150,00		18 500,00	17 513,13	20 002,39	14 000,00	13 247,91	15 144,95
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	38 240,75	16 801,71	28 500,66	33 130,56	32 896,41	42 137,58	40 603,51	37 861,10	37 861,10	62 775,18	40 069,29	37 931,82	43 323,32	45 813,50	43 352,38	49 560,24
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	16 606,43	11 495,30	19 079,81	22 926,27	22 022,55	30 743,64	27 182,08	25 346,17	25 346,17	44 815,22	28 605,48	27 079,53	30 928,53	32 706,27	30 949,27	35 381,06
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	26 160,77	12 144,52	21 231,31	24 717,65	24 505,88	30 962,48	30 247,21	28 204,28	28 204,28	46 556,69	29 717,06	28 131,82	32 130,38	33 977,20	32 151,93	36 755,94
10	Прибыль	тыс. руб.	87,37	5 083,67	116,40	11 472,21	61,07	-211,30	47,84	44,61	44,61	42,04	159,71	151,19	172,68	159,71	151,13	172,77
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	75,19	155,76	114,64	114,06	59,63	76,54	46,22	43,10	43,10	39,64	158,41	149,96	171,28	158,41	149,90	171,37
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	9,73	0,00	1,41		1,15		1,61	1,50	1,50	1,92	1,04	0,99	1,13	1,04	0,98	1,13
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,45	0,00	0,35		0,29		0,00	0,00	0,00	0,48	0,26	0,25	0,28	0,26	0,25	0,28
	Нормативный уровень прибыли	%	0,32	41,86	0,55	46,41	0,25	-0,68	0,16	0,16	0,16	0,09	0,54	0,54	0,54	0,47	0,47	0,47
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		26 248,14	17 383,95	21 347,71	20 049,04	24 566,95	21 115,86	30 295,05	28 248,89	28 248,89	46 598,73	29 876,77	28 283,01	32 303,07	34 136,91	32 303,07	36 928,71
IV	Тариф		16 661,89	16 454,64	19 184,41	18 596,00	22 077,43	20 966,62	27 225,07	25 386,26	25 386,26	44 855,68	28 759,22	27 225,07	31 094,75	32 860,01	31 094,75	35 547,38
	Индекс роста тарифа						115,08		114,96	114,99		113,29	100,00	114,21	114,26	100,00	114,32	

**Расчет
тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),
поставляемую МУП ЖКХ "Иультинское" потребителям, на 2022-2023 годы**

Участок Эгвекинот

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год					
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год
1	2	3	19	20	21	34	35	36	22	23	24	40	41	42	25	26	27	46	47	48
1	Натуральные показатели																			
	Полезный отпуск воды, всего	м³	39 783,8	33 808,2	73 592,1	39 783,8	33 808,2	73 592,1	36 696,7	32 200,0	68 896,7	36 696,7	32 200,0	68 896,7	36 696,7	32 200,0	68 896,7	36 696,7	32 200,0	68 896,7
	в т.ч. на собственное производство	м³	661,5	505,2	1 166,7	661,5	505,2	1 166,7	619,9	488,4	1 108,4	619,9	488,4	1 108,4	619,9	488,4	1 108,4	619,9	488,4	1 108,4
	Продано потребителям	м³	39 122,3	33 303,1	72 425,3	39 122,3	33 303,1	72 425,3	36 076,7	31 711,6	67 788,3	36 076,7	31 711,6	67 788,3	36 076,7	31 711,6	67 788,3	36 076,7	31 711,6	67 788,3
	по нормативу	м³	19 927,2	17 007,5	36 934,7	19 927,2	17 007,5	36 934,7	17 687,2	15 391,5	33 078,6	17 687,2	15 391,5	33 078,6	17 687,2	15 391,5	33 078,6	17 687,2	15 391,5	33 078,6
	по приборам учета	м³	19 195,1	16 295,6	35 490,6	19 195,1	16 295,6	35 490,6	18 389,6	16 320,1	34 709,7	18 389,6	16 320,1	34 709,7	18 389,6	16 320,1	34 709,7	18 389,6	16 320,1	34 709,7
	в т.ч. населению:	м³	30 534,2	26 791,4	57 325,6	30 534,2	26 791,4	57 325,6	28 555,6	25 800,6	54 356,2	28 555,6	25 800,6	54 356,2	28 555,6	25 800,6	54 356,2	28 555,6	25 800,6	54 356,2
	- городскому	м³	30 534,2	26 791,4	57 325,6	30 534,2	26 791,4	57 325,6	28 555,6	25 800,6	54 356,2	28 555,6	25 800,6	54 356,2	28 555,6	25 800,6	54 356,2	28 555,6	25 800,6	54 356,2
	по нормативу	м³	17 256,9	14 862,8	32 119,7	17 256,9	14 862,8	32 119,7	15 679,5	13 543,2	29 222,8	15 679,5	13 543,2	29 222,8	15 679,5	13 543,2	29 222,8	15 679,5	13 543,2	29 222,8
	по приборам учета	м³	13 277,3	11 928,5	25 205,8	13 277,3	11 928,5	25 205,8	12 876,1	12 257,3	25 133,4	12 876,1	12 257,3	25 133,4	12 876,1	12 257,3	25 133,4	12 876,1	12 257,3	25 133,4
	- сельскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³																		
	по приборам учета	м³																		
	в т.ч. бюджетным	м³	6 615,8	4 716,4	11 332,2	6 615,8	4 716,4	11 332,2	5 846,3	4 399,1	10 245,4	5 846,3	4 399,1	10 245,4	5 846,3	4 399,1	10 245,4	5 846,3	4 399,1	10 245,4
	по нормативу	м³	1 542,5	1 116,1	2 658,6	1 542,5	1 116,1	2 658,6	1 108,7	1 045,6	2 154,2	1 108,7	1 045,6	2 154,2	1 108,7	1 045,6	2 154,2	1 108,7	1 045,6	2 154,2
	по приборам учета	м³	5 073,3	3 600,4	8 673,6	5 073,3	3 600,4	8 673,6	4 737,6	3 353,5	8 091,1	4 737,6	3 353,5	8 091,1	4 737,6	3 353,5	8 091,1	4 737,6	3 353,5	8 091,1
	в т.ч. прочим	м³	1 972,3	1 795,3	3 767,6	1 972,3	1 795,3	3 767,6	1 674,8	1 512,0	3 186,8	1 674,8	1 512,0	3 186,8	1 674,8	1 512,0	3 186,8	1 674,8	1 512,0	3 186,8
	по нормативу	м³	1 127,8	1 028,6	2 156,4	1 127,8	1 028,6	2 156,4	899,0	802,7	1 701,6	899,0	802,7	1 701,6	899,0	802,7	1 701,6	899,0	802,7	1 701,6
	по приборам учета	м³	844,5	766,7	1 611,2	844,5	766,7	1 611,2	775,9	709,3	1 485,2	775,9	709,3	1 485,2	775,9	709,3	1 485,2	775,9	709,3	1 485,2
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг х 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,26	1,26	1,26	1,2630	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,2630	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,2630	1,26	1,26
3	Компоненты																			
	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	8 336,26	8 336,26	8 336,3	8 699,82	8 872,81	8 765,43	8 872,81	9 091,38	8 982,10	8 872,81	9 032,87	8 934,54	9 091,38	9 572,42	9 331,90	9 032,87	9 945,94	9 385,03
	Тариф на теплоноситель	руб./м³	53,43	56,32	54,88	47,96	47,96	47,96	56,32	56,65	56,49	47,96	51,35	49,07	56,65	59,71	58,18	51,12	51,12	50,68
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	657,38	660,28	658,83	678,26	690,79	683,01	699,15	715,32	707,24	690,79	705,78	696,38	715,32	753,23	734,27	705,55	771,70	730,62

**Расчет
тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),
поставляемую МУП ЖКХ "Иульгинское" потребителям, на 2022-2023 годы**

Участок Комергино

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год					
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год
1	2	3	19	20	21	34	35	36	22	23	24	40	41	42	25	26	27	46	47	48
1	Натуральные показатели																			
	Полезный отпуск воды, всего	м³	1 343,4	1 265,3	2 608,7	1 343,4	1 265,3	2 608,7	1 376,8	1 260,8	2 637,5	1 376,8	1 260,8	2 637,5	1 376,8	1 260,8	2 637,5	1 376,8	1 260,8	2 637,5
	в т.ч. на собственное производство	м³	60,4	61,6	122,1	60,4	61,6	122,1	64,1	67,1	131,2	64,1	67,1	131,2	64,1	67,1	131,2	64,1	67,1	131,2
	Продано потребителям	м³	1 283,0	1 203,7	2 486,7	1 283,0	1 203,7	2 486,7	1 312,7	1 193,7	2 506,4	1 312,7	1 193,7	2 506,4	1 312,7	1 193,7	2 506,4	1 312,7	1 193,7	2 506,4
	по нормативу	м³	701,4	565,8	1 267,2	701,4	565,8	1 267,2	734,9	571,3	1 306,1	734,9	571,3	1 306,1	734,9	571,3	1 306,1	734,9	571,3	1 306,1
	по приборам учета	м³	581,5	637,9	1 219,4	581,5	637,9	1 219,4	577,8	622,4	1 200,2	577,8	622,4	1 200,2	577,8	622,4	1 200,2	577,8	622,4	1 200,2
	в т.ч. населению:	м³	1 224,5	1 155,2	2 379,7	1 224,5	1 155,2	2 379,7	1 258,9	1 128,7	2 387,7	1 258,9	1 128,7	2 387,7	1 258,9	1 128,7	2 387,7	1 258,9	1 128,7	2 387,7
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³																		
	по приборам учета	м³																		
	- сельскому	м³	1 224,5	1 155,2	2 379,7	1 224,5	1 155,2	2 379,7	1 258,9	1 128,7	2 387,7	1 258,9	1 128,7	2 387,7	1 258,9	1 128,7	2 387,7	1 258,9	1 128,7	2 387,7
	по нормативу	м³	672,6	547,1	1 219,7	672,6	547,1	1 219,7	710,6	543,3	1 253,9	710,6	543,3	1 253,9	710,6	543,3	1 253,9	710,6	543,3	1 253,9
	по приборам учета	м³	551,9	608,1	1 160,0	551,9	608,1	1 160,0	548,3	585,5	1 133,8	548,3	585,5	1 133,8	548,3	585,5	1 133,8	548,3	585,5	1 133,8
	в т.ч. бюджетным	м³	24,0	20,4	44,4	24,0	20,4	44,4	21,5	28,3	49,7	21,5	28,3	49,7	21,5	28,3	49,7	21,5	28,3	49,7
	по нормативу	м³	10,4	7,8	18,2	10,4	7,8	18,2	9,0	8,7	17,7	9,0	8,7	17,7	9,0	8,7	17,7	9,0	8,7	17,7
	по приборам учета	м³	13,6	12,6	26,2	13,6	12,6	26,2	12,4	19,6	32,1	12,4	19,6	32,1	12,4	19,6	32,1	12,4	19,6	32,1
	в т.ч. прочим	м³	34,5	28,1	62,6	34,5	28,1	62,6	32,3	36,7	69,0	32,3	36,7	69,0	32,3	36,7	69,0	32,3	36,7	69,0
	по нормативу	м³	18,4	10,9	29,4	18,4	10,9	29,4	15,3	19,3	34,6	15,3	19,3	34,6	15,3	19,3	34,6	15,3	19,3	34,6
	по приборам учета	м³	16,1	17,2	33,2	16,1	17,2	33,2	17,1	17,3	34,4	17,1	17,3	34,4	17,1	17,3	34,4	17,1	17,3	34,4
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг x 1 град С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,01	1,01	1,01	1,0071	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
3	Компоненты																			
	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	16 637,44	19 119,47	17 878,5	16 637,44	19 136,28	17 677,36	19 136,28	29 506,95	24 321,62	19 136,28	21 860,54	20 179,00	25 186,14	25 186,14	25 186,14	21 860,54	25 101,98	23 101,21
	Тариф на теплоноситель	руб./м³	1 236,10	1 421,33	1 328,72	1 236,10	1 421,48	1 323,14	1 421,48	1 880,19	1 650,83	1 421,48	1 634,58	1 528,03	1 705,04	1 705,04	1 705,04	1 634,58	1 879,70	1 757,14
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	2 189,15	2 516,57	2 352,86	2 189,15	2 517,67	2 335,76	2 517,67	3 570,46	3 044,07	2 517,67	2 886,84	2 683,96	3 147,80	3 147,80	3 147,80	2 886,84	3 317,63	3 080,46

**Расчет
тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),
поставляемую МУП ЖКХ "Иультинское" потребителям, на 2022-2023 годы**

Участок Уэлькаль

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год					
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	Натуральные показатели																			
	Полезный отпуск воды, всего	м³	1 245,8	1 185,4	2 431,2	1 245,8	1 185,4	2 431,2	1 149,3	1 040,1	2 189,3	1 149,3	1 040,1	2 189,3	1 149,3	1 040,1	2 189,3	1 149,3	1 040,1	2 189,3
	в т.ч. на собственное производство	м³	50,9	47,1	98,0	50,9	47,1	98,0	50,8	49,9	100,7	50,8	49,9	100,7	50,8	49,9	100,7	50,8	49,9	100,7
	Продано потребителям	м³	1 195,0	1 138,2	2 333,2	1 195,0	1 138,2	2 333,2	1 098,5	990,2	2 088,7	1 098,5	990,2	2 088,7	1 098,5	990,2	2 088,7	1 098,5	990,2	2 088,7
	по нормативу	м³	599,6	521,4	1 121,0	599,6	521,4	1 121,0	513,2	421,8	935,1	513,2	421,8	935,1	513,2	421,8	935,1	513,2	421,8	935,1
	по приборам учета	м³	595,4	616,9	1 212,0	595,4	616,9	1 212,0	585,2	568,4	1 153,6	585,2	568,4	1 153,6	585,2	568,4	1 153,6	585,2	568,4	1 153,6
	в т.ч. населению:	м³	1 015,0	969,4	1 984,4	1 015,0	969,4	1 984,4	932,4	862,3	1 794,7	932,4	862,3	1 794,7	932,4	862,3	1 794,7	932,4	862,3	1 794,7
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³																		
	по приборам учета	м³																		
	- сельскому	м³	1 015,0	969,4	1 984,4	1 015,0	969,4	1 984,4	932,4	862,3	1 794,7	932,4	862,3	1 794,7	932,4	862,3	1 794,7	932,4	862,3	1 794,7
	по нормативу	м³	552,6	481,1	1 033,7	552,6	481,1	1 033,7	470,4	382,3	852,6	470,4	382,3	852,6	470,4	382,3	852,6	470,4	382,3	852,6
	по приборам учета	м³	462,4	488,3	950,7	462,4	488,3	950,7	462,0	480,0	942,0	462,0	480,0	942,0	462,0	480,0	942,0	462,0	480,0	942,0
	в т.ч. бюджетным	м³	163,0	153,9	316,8	163,0	153,9	316,8	150,1	113,1	263,2	150,1	113,1	263,2	150,1	113,1	263,2	150,1	113,1	263,2
	по нормативу	м³	33,1	31,0	64,1	33,1	31,0	64,1	31,2	29,8	61,0	31,2	29,8	61,0	31,2	29,8	61,0	31,2	29,8	61,0
	по приборам учета	м³	129,9	122,9	252,8	129,9	122,9	252,8	118,9	83,3	202,2	118,9	83,3	202,2	118,9	83,3	202,2	118,9	83,3	202,2
	в т.ч. прочим	м³	17,0	15,0	32,0	17,0	15,0	32,0	16,0	14,8	30,8	16,0	14,8	30,8	16,0	14,8	30,8	16,0	14,8	30,8
	по нормативу	м³	13,9	9,3	23,3	13,9	9,3	23,3	11,7	9,8	21,5	11,7	9,8	21,5	11,7	9,8	21,5	11,7	9,8	21,5
	по приборам учета	м³	3,0	5,7	8,7	3,0	5,7	8,7	4,3	5,0	9,4	4,3	5,0	9,4	4,3	5,0	9,4	4,3	5,0	9,4
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,060896	0,060896	0,060896															
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг * 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,07	1,07	1,07	1,0706	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
3	Компоненты																			
	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	15 707,96	18 007,99	16 858,0	15 707,96	18 060,18	16 707,40	18 060,18	38 814,87	28 437,53	18 060,18	20 618,67	19 090,65	29 416,10	29 416,10	29 416,10	20 618,67	23 570,49	21 807,55
	Тариф на теплоноситель	руб./м³	2 108,85	2 193,20	2 151,03	2 108,85	2 424,90	2 253,93	2 424,90	3 294,68	2 859,79	2 424,90	2 584,77	2 504,84	3 294,68	3 426,47	3 360,58	2 584,77	2 688,16	2 636,47
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	3 065,40	3 289,81	3 177,60	3 065,40	3 524,69	3 271,34	3 524,69	5 658,33	4 591,51	3 524,68	3 840,36	3 667,37	5 085,99	5 217,78	5 151,89	3 840,36	4 123,50	3 964,45

**Расчет
тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),
поставляемую МУП ЖКХ "Иультинское" потребителям, на 2022-2023 годы**

Участок Мыс Шмидта

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год					
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год
1	2	3	19	20	21	34	35	36	22	23	24	40	41	42	25	26	27	46	47	48
1	Натуральные показатели																			
	Полезный отпуск воды, всего	м³	580,4	548,1	1 128,5	580,4	548,1	1 128,5	523,1	505,3	1 028,4	523,1	505,3	1 028,4	523,1	505,3	1 028,4	523,1	505,3	1 028,4
	в т.ч. на собственное производство	м³	14,4	14,8	29,2	14,4	14,8	29,2	12,4	13,8	26,2	12,4	13,8	26,2	12,4	13,8	26,2	12,4	13,8	26,2
	Продано потребителям	м³	566,0	533,3	1 099,3	566,0	533,3	1 099,3	510,7	491,4	1 002,1	510,7	491,4	1 002,1	510,7	491,4	1 002,1	510,7	491,4	1 002,1
	по нормативу	м³	566,0	533,3	1 099,3	566,0	533,3	1 099,3	510,7	0,0	510,7	510,7	0,0	510,7	510,7	0,0	510,7	510,7	0,0	510,7
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в т.ч. населению:	м³	566,0	533,3	1 099,3	566,0	533,3	1 099,3	510,7	0,0	510,7	510,7	0,0	510,7	510,7	0,0	510,7	510,7	0,0	510,7
	- городскому	м³	566,0	533,3	1 099,3	566,0	533,3	1 099,3	510,7	0,0	510,7	510,7	0,0	510,7	510,7	0,0	510,7	510,7	0,0	510,7
	по нормативу	м³	566,0	533,3	1 099,3	566,0	533,3	1 099,3	510,7	0,0	510,7	510,7	0,0	510,7	510,7	0,0	510,7	510,7	0,0	510,7
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сельскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³																		
	по приборам учета	м³																		
	в т.ч. бюджетным	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в т.ч. прочим	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10 ⁻⁶ Гкал/кг * 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град.С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град.С		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn)		1,07	1,07	1,07	1,0706	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,0706	1,07	1,07
3	Компоненты																			
	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 065,36	1 150,00	1 107,7	23 681,88	27 225,07	25 386,26	27 225,07	45 217,36	36 221,22	27 225,07	31 094,75	28 759,22	37 470,38	37 470,38	37 470,38	31 094,75	35 547,38	32 860,01
	Тариф на теплоноситель	руб./м³	23 681,88	27 055,00	25 368,44	1 023,13	1 023,13	1 023,13	2 335,18	2 889,89	2 612,53	1 023,13	1 153,84	1 088,49	2 889,89	3 005,49	2 947,69	1 153,84	1 153,84	1 153,84
4	Тариф на горячую воду	руб./м³	2 507,48	2 797,53	2 652,51	2 465,25	2 681,02	2 569,04	3 993,06	5 643,43	4 818,24	2 681,02	3 047,38	2 839,80	5 171,67	5 287,27	5 229,47	3 047,38	3 318,52	3 154,87

Приложение 16
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 16 декабря 2021 года № 29

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)												
1.	Участок Амгуэма	одноставочный, руб./Гкал	8 286,93	9 621,53	9 621,53	10 905,14	10 905,14	11 145,33	11 145,33	12 773,39	12 773,39	14 519,54
2.	Участок Конергино	одноставочный, руб./Гкал	12 494,07	14 499,56	14 499,56	16 637,44	16 637,44	19 136,28	19 136,28	21 860,54	21 860,54	25 101,98
3.	Участок Уэлькаль	одноставочный, руб./Гкал	11 780,04	13 706,23	13 706,23	15 707,96	15 707,96	18 060,18	18 060,18	20 618,67	20 618,67	23 570,49
4.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный, руб./Гкал	17 778,55	20 590,28	20 590,28	23 681,88	23 681,88	27 225,07	27 225,07	31 094,75	31 094,75	35 547,38
5.	Участок Эгвекинот	одноставочный, руб./Гкал	7 186,44	7 614,98	7 614,98	8 699,82	8 699,82	8 872,81	8 872,81	9 032,87	9 032,87	9 945,94
Население (с учетом НДС)												
6.	Участок Амгуэма	одноставочный, руб./Гкал	532,85	548,84	548,84	575,73	575,73	593,00	593,00	616,72	616,72	641,39
7.	Участок Конергино	одноставочный, руб./Гкал	587,05	604,66	604,66	634,29	634,29	653,32	653,32	679,45	679,45	706,63
8.	Участок Уэлькаль	одноставочный, руб./Гкал	559,35	576,13	576,13	604,36	604,36	622,49	622,49	647,39	647,39	673,29
9.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный, руб./Гкал	547,75	564,18	564,18	591,83	591,83	609,58	609,58	633,96	633,96	659,32
10.	Участок Эгвекинот	одноставочный, руб./Гкал	959,05	987,82	987,82	1 036,22	1 036,22	1 067,31	1 067,31	1 110,00	1 110,00	1 154,40

Тарифы
на теплоноситель, поставляемый МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

(без НДС)

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям												
1.	Участок Конергино	одноставочный руб./куб.м.	935,13	1 074,95	1 074,95	1 236,10	1 236,10	1 421,48	1 421,48	1 634,58	1 634,58	1 879,70
2.	Участок Уэлькаль	одноставочный руб./куб.м.	2 234,79	2 254,02	2 108,85	2 108,85	2 108,85	2 424,90	2 424,90	2 584,77	2 584,77	2 688,16
3.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный руб./куб.м.	937,00	1 077,03	1 065,36	1 065,36	1 023,13	1 023,13	1 023,13	1 153,84	1 153,84	1 153,84
4.	Участок Эгвекиног	одноставочный руб./куб.м.	55,90	60,25	53,43	53,43	47,96	47,96	47,96	51,35	51,12	51,12

Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую
МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование участка	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Участок Конергино	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	935,13	12 494,07	1 639,28	221,12
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 074,95	14 499,56	1 905,53	227,75
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 074,95	14 499,56	1 905,53	227,75
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 236,10	16 637,44	2 189,15	238,91
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 236,10	16 637,44	2 189,15	238,91
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 421,48	19 136,28	2 517,67	246,08
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 421,48	19 136,28	2 517,67	246,08
8.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 634,58	21 860,54	2 886,84	255,92
9.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	1 634,58	21 860,54	2 886,84	255,92
10.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 879,70	25 101,98	3 317,63	266,16
11.	Участок Уэлькаль	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	2 234,79	11 780,04	2 942,00	180,04
12.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	2 254,02	13 706,23	3 088,67	185,44
13.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	2 108,85	13 706,23	2 943,50	185,44
14.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	2 108,85	15 707,96	3 065,40	194,53
15.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	2 108,85	15 707,96	3 065,40	194,53
16.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	2 424,90	18 060,18	3 524,69	200,37
17.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	2 424,90	18 060,18	3 524,68	200,37
18.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	2 584,77	20 618,67	3 840,36	208,38
19.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	2 584,77	20 618,67	3 840,36	208,38
20.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	2 688,16	23 570,49	4 123,50	216,72
21.	Участок Мыс Шмидта	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00	17 778,55	2 089,31	181,37
22.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03	20 590,28	2 330,89	186,81
23.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36	20 590,28	2 319,22	186,81
24.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36	23 681,88	2 507,48	195,96
25.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 023,13	23 681,88	2 465,25	195,96
26.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 023,13	27 225,07	2 681,02	201,84
27.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 023,13	27 225,07	2 681,02	201,84
28.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 153,84	31 094,75	3 047,38	209,91
29.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	1 153,84	31 094,75	3 047,38	209,91
30.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 153,84	35 547,38	3 318,52	218,31
31.	Участок Эгвекинот	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	55,90	7 186,44	563,83	259,76
32.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	60,25	7 614,98	611,95	267,55
33.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	53,43	7 614,98	605,13	267,55
34.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	53,43	8 699,82	683,72	280,66
35.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	47,96	8 699,82	678,26	280,66
36.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	47,96	8 872,81	690,79	289,08
37.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	47,96	8 872,81	690,79	289,08
38.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	51,35	9 032,87	705,78	300,64
39.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	51,12	9 032,87	705,55	300,64
40.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	51,12	9 945,94	771,70	312,67

Примечание:

Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

».

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2022-2023 годы

Свод

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета						
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022		Период регулирования 2023				
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	
			1	2	3	4	5	6	7	8			9	10	11	12	13	14	15
I	Производственная программа																		
1	Натуральные показатели																		
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	18 186	17 266	16 806	16 996	16 806	19 431	16 806	16 806	16 806	17 482	17 482	17 482	17 482	17 482	17 482	17 482	17 482
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	997	483	832	449	832	459	832	832	832	765	765	765	765	765	765	765	765
	то же в % к выработке	%	5	3	5	3	5	2	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4
3	Покуюная т/энергия	Гкал	121 354	110 554	108 671	111 510	108 671	108 711	108 773	108 773	108 773	108 677	108 677	108 677	108 677	108 677	108 677	108 677	108 677
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	138 543	127 337	124 645	128 058	124 645	127 683	124 747	124 747	124 747	125 394	125 394	125 394	125 394	125 394	125 394	125 394	125 394
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	14 695	27 750	15 076	31 046	15 076	32 888	15 076	15 076	15 076	14 980	14 980	14 980	14 980	14 980	14 980	14 980	14 980
	то же в % к отпуску в сеть	%	11	22	12	24	12	26	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	123 848	99 587	109 569	97 012	109 569	94 795	109 671	109 671	109 671	110 414	110 414	110 414	110 414	110 414	110 414	110 414	110 414
	в т.ч. подразделениями предприятия	Гкал	16 514	14 546	19 259	14 967	19 259	14 304	19 259	19 259	19 259	20 336	20 336	20 336	20 336	20 336	20 336	20 336	20 336
	продано потребителям	Гкал	107 334	85 044	90 310	82 044	90 310	80 490	90 412	90 412	90 078	90 078	90 078	90 078	90 078	90 078	90 078	90 078	90 078
	в том числе населению:	Гкал	65 126	51 680	56 266	51 057	56 266	49 410	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266	56 266
	городскому	Гкал	57 138	44 112	49 143	43 678	49 143	41 987	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143
	сельскому	Гкал	7 988	7 568	7 123	7 378	7 123	7 423	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123	7 123
	в т.ч. бюджетным	Гкал	24 972	16 574	19 259	16 088	19 259	16 352	19 259	19 259	18 946	18 946	18 946	18 946	18 946	18 946	18 946	18 946	18 946
	в т.ч. прочим	Гкал	17 236	16 787	14 786	14 900	14 786	14 733	14 888	14 888	14 888	14 866	14 866	14 866	14 866	14 866	14 866	14 866	14 866
II	Параметры расчета расходов																		
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)													0,043				0,040	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%												1,00				1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)													0,00				0,00	
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)													0,75				0,75	
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов													1,033				1,030	
III	Расходы связанные с производством и реализацией																		
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	68 688,80	113 030,95	116 384,57	94 505,25	118 677,35	103 042,06	128 127,96	121 720,24	121 825,71	128 832,17	125 684,66	120 689,53	133 951,08	129 404,93	126 835,30	133 859,88	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	3 550,21	2 435,10	4 050,04	3 598,07	4 129,82	2 782,18	4 410,78	4 235,71	4 235,71	2 965,76	4 373,67	4 200,78	4 652,11	4 503,13	4 448,20	4 597,40	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	19 869,73	11 581,35	0,00	11 809,51	12 880,35	12 628,15	12 112,30	12 112,30	0,00	12 506,80	11 973,11	13 381,83	12 877,00	12 661,89	13 251,71	
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	19 869,73	11 581,35	0,00	11 809,51	12 880,35	12 628,15	12 112,30	12 112,30	0,00	12 506,80	11 973,11	13 381,83	12 877,00	12 661,89	13 251,71	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	30 948,13	42 884,16	47 966,18	41 312,81	48 911,11	44 283,49	52 530,41	50 165,19	50 165,19	48 823,00	51 799,07	49 671,49	55 314,72	53 332,33	52 370,74	55 010,59	
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	19 011,93	30 308,14	35 285,67	32 636,93	35 980,80	31 066,79	38 688,38	36 903,34	36 903,34	36 925,27	38 105,29	36 556,41	40 670,07	39 233,20	38 511,95	40 492,50	
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	5 493,49	1 902,90	1 529,95	1 808,73	1 560,09	1 911,64	1 600,09	1 600,09	1 600,09	1 719,76	1 652,21	1 565,07	1 788,04	1 701,11	1 701,11	1 701,11	
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	6 442,71	10 673,12	11 150,56	6 867,15	11 370,22	11 305,05	12 241,94	11 661,76	11 661,76	10 177,96	12 041,58	11 550,01	12 856,62	12 398,01	12 157,67	12 816,97	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	5 497,90	1 575,19	1 341,03	1 304,99	1 367,45	1 597,22	1 425,05	1 402,51	1 402,51	18 977,84	1 448,19	1 376,49	1 562,24	1 491,05	1 480,60	1 509,39	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	17,94	46,73	48,25	48,54	49,20	49,05	51,84	50,46	50,46	60,22	52,10	49,50	56,33	53,64	52,85	55,04	
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	5 479,97	1 528,46	1 292,78	1 256,45	1 318,25	1 548,18	1 373,21	1 352,05	1 352,05	18 917,62	1 396,09	1 326,99	1 505,91	1 437,41	1 427,76	1 454,35	
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	51,08	285,50	49,28	177,20	50,25	105,82	56,10	51,54	157,36	105,82	53,22	52,64	54,16	54,79	54,17	55,81	
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,00	285,50	49,28	177,20	50,25	105,82	56,10	51,54	157,36	105,82	53,22	52,64	54,16	54,79	54,17	55,81	
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	51,08	0,00	0,00	105,82	0,00	105,82	0,00	0,00	105,82	105,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	28 641,47	45 981,27	51 396,70	48 112,19	52 409,21	41 392,99	57 077,47	53 752,98	53 752,63	57 959,75	55 503,72	53 415,01	58 986,02	57 146,63	55 819,69	59 434,98	
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	13 623,39	24 161,11	23 281,39	20 353,76	23 740,03	22 285,07	25 707,52	24 348,72	24 348,72	25 365,88	25 141,76	24 184,08	26 702,33	25 885,96	25 384,20	26 740,66	
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	352,18	246,80	323,65	302,05	330,03	229,26	362,43	338,49	338,49	371,43	349,51	339,75	371,43	359,86	349,70	377,55	
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	7 817,26	14 019,07	14 728,15	14 764,64	15 018,29	12 731,05	16 656,05	15 403,36	15 403,36	17 243,96	15 905,05	15 379,21	16 818,92	16 375,84	15 867,20	17 257,28	
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	5 902,31	6 123,57	10 023,51	11 222,90	10 220,98	5 010,62	11 004,58	10 483,04	10 483,04	8 835,34	10 824,47	10 382,59	11 557,13	11 144,88	10 928,83	11 521,50	
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	179,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7.10	проезд бакажа	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7.11	метеослужба	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	17,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	184,96	108,90	1 064,00	7,00	1 084,96	19,00	1 212,45	1 112,78	1 112,78	2 268,00	1 149,02	1 096,31	1 239,30	1 183,03	1 125,93	1 280,84	

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
			1	2	3	4	5	6	7	8			9	10	11	12	13	14
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	761,36	1 321,83	1 976,00	1 262,73	2 014,93	1 117,98	2 134,45	2 066,59	2 066,24	3 808,00	2 133,90	2 036,05	2 296,91	2 197,06	2 163,84	2 257,15
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	644 228,14	595 359,05	603 312,82	620 522,59	635 261,74	654 736,76	674 499,73	664 402,68	664 402,68	686 196,08	729 879,33	693 797,14	787 351,47	759 054,29	753 771,66	768 365,44
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	87 690,54	81 723,88	81 058,85	84 783,00	82 864,58	106 423,90	95 462,91	89 015,18	89 015,18	98 430,58	109 702,66	105 372,46	117 439,81	114 070,55	110 274,54	120 823,56
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	40 364,62	35 973,63	33 631,75	33 611,06	33 569,89	52 870,26	38 385,27	35 245,19	35 245,19	37 642,52	38 423,23	37 235,75	40 445,59	39 943,77	38 645,27	42 155,28
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	260,53	26,85	132,26	18,79	137,69	421,71	162,40	152,99	152,99	326,82	153,51	146,74	165,82	155,81	150,56	165,36
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	47 065,40	45 723,40	47 294,83	51 153,15	49 157,00	53 131,93	56 915,24	53 617,01	53 617,01	60 461,24	71 125,93	67 989,97	76 828,40	73 970,96	71 478,71	78 502,92
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	35 188,14	34 090,17	35 533,53	34 363,16	38 970,00	35 036,84	45 136,74	41 901,39	41 901,39	45 658,21	45 536,56	43 998,59	48 131,14	47 358,02	46 087,19	49 538,95
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	35 188,14	34 090,17	35 533,53	34 363,16	38 970,00	35 036,84	45 136,74	41 901,39	41 901,39	45 658,21	45 536,56	43 998,59	48 131,14	47 358,02	46 087,19	49 538,95
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	508 703,18	463 940,50	476 873,58	490 027,72	503 626,18	503 670,49	524 598,60	524 598,60	524 598,60	527 519,98	567 049,23	537 142,06	613 666,75	589 731,22	589 731,22	589 731,22
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	12 646,28	15 604,50	9 846,86	11 348,70	9 800,98	9 605,53	9 301,48	8 887,51	8 887,51	14 587,30	7 590,86	7 284,04	8 113,77	7 894,49	7 678,70	8 271,71
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 763,77	13 823,88	12 349,60	14 749,06	12 558,41	15 782,34	15 093,86	14 406,42	14 300,94	15 213,21	15 690,58	15 052,85	16 756,17	16 098,47	15 776,31	16 663,24
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	141,44	15,82	149,87	15,03	257,49	72,05	122,78	121,39	15,57	74,93	25,25	24,45	26,63	25,25	24,41	26,70
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	105,82	0,00	105,82	105,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	расходы на услуги такси, спортов и других	тыс. руб.	141,44	15,82	149,87	15,03	151,67	72,05	16,96	15,57	15,57	74,93	25,25	24,45	26,63	25,25	24,41	26,70
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	141,44	15,82	149,87	15,03	151,67	72,05	16,96	15,57	15,57	74,93	25,25	24,45	26,63	25,25	24,41	26,70
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 346,33	13 097,77	11 698,31	12 736,30	11 928,76	13 532,71	12 797,46	12 234,62	12 234,96	13 252,84	13 779,90	13 224,94	14 698,06	14 187,78	13 923,41	14 648,19
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	5 741,60	9 687,87	8 517,37	10 383,66	8 717,80	9 996,31	9 358,18	8 941,32	8 941,32	10 181,80	10 379,33	9 967,62	11 061,94	10 686,56	10 482,66	11 041,56
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	1 659,03	512,59	343,31	482,64	350,07	501,91	359,05	359,05	359,05	429,10	370,74	351,19	401,22	381,72	381,72	381,72
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1 945,70	2 897,31	2 805,62	1 870,00	2 860,90	3 034,49	3 080,23	2 934,25	2 934,25	2 641,94	3 029,82	2 906,13	3 234,89	3 119,50	3 059,03	3 224,92
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	276,01	710,29	501,42	1 997,73	372,16	2 177,58	2 173,62	2 050,41	2 050,41	1 885,43	1 885,43	1 803,46	2 031,48	1 885,43	1 828,50	1 988,35
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	276,01	710,29	501,42	1 997,73	372,16	2 177,58	2 173,62	2 050,41	2 050,41	1 885,43	1 885,43	1 803,46	2 031,48	1 885,43	1 828,50	1 988,35
4	Итого расходы	тыс. руб.	722 680,72	722 213,88	732 046,99	729 776,90	766 497,50	773 561,15	817 721,55	800 529,34	800 529,34	830 241,45	871 254,58	829 539,52	938 058,71	904 557,68	896 383,27	918 888,56
	Корректировка НВВ	тыс. руб.	27 342,45	0,00	33 462,74	0,00	48 348,79	0,00	3 842,69	4 335,92	4 335,92	0,00	-4 099,20	-3 946,26	-4 360,43	11 046,24	10 890,56	11 332,00
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	33 462,74	0,00	48 348,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	27 342,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 842,69	4 335,92	4 335,92	0,00	-4 099,20	-3 946,26	-4 360,43	11 046,24	10 890,56	11 332,00
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	750 023,16	722 213,88	765 509,73	729 776,90	814 846,29	773 561,15	821 564,24	804 865,26	804 865,26	830 241,45	867 155,38	825 593,26	933 698,28	915 603,93	907 273,83	930 220,56
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	22 604,32	0,00	39 791,19	0,00	34 200,00	0,00	22 942,97	21 060,00	21 060,00	0,00	17 000,00	16 231,76	18 346,11	12 000,00	11 479,08	12 906,46
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	727 418,84	722 213,88	725 718,54	729 776,90	780 646,29	773 561,15	798 621,27	783 805,26	783 805,26	830 241,45	850 155,38	809 361,50	915 352,17	903 603,93	895 794,75	917 314,09
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	5 873,47	7 252,11	6 623,38	7 522,55	7 124,69	8 160,37	7 281,96	7 146,86	7 146,86	7 519,36	7 699,72	7 330,26	8 290,20	8 183,80	8 113,07	8 307,97
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	625 804,87	607 212,68	592 715,52	608 285,18	637 526,08	643 792,50	649 867,72	638 689,75	638 689,74	660 008,64	678 382,26	645 444,92	730 830,73	719 950,31	714 511,59	729 488,58
10	Прибыль	тыс. руб.	174,12	0,00	386,37	0,00	424,62	0,00	296,16	281,14	281,14	261,85	81,25	77,94	86,60	81,25	79,80	83,72
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	41,14	0,00	0,00	0,00	109,95	0,00	150,94	142,79	142,79	98,49	35,34	33,79	37,84	35,34	34,70	36,44
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	103,90	0,00	251,73	0,00	251,73	0,00	116,17	110,69	110,69	130,69	36,72	35,32	39,01	36,72	36,08	37,82
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	29,07	0,00	134,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	62,93	0,00	29,04	27,67	5,73	32,67	9,18	8,83	9,75	9,18	9,02	9,46
	Нормативный уровень прибыли	%	0,03	0,00	0,07	0,00	0,07	0,00	0,05	0,04	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Итого необходимая валовая выручка		625 978,99	607 212,68	593 101,89	608 285,20	637 950,70	643 792,50	650 163,88	638 970,89	638 970,89	660 270,49	678 463,50	645 522,86	730 917,32	720 031,56	714 591,39	729 572,30
IV	Тариф		5 832,06	7 140,25	6 567,37	7 414,09	7 063,98	7 998,37	7 191,09	7 067,29	7 067,29	7 329,96	7 531,93	7 166,24	8 114,24	7 993,40	7 993,00	8 099,31
	Индекс роста тарифа											106,57	99,65	112,84	106,13	97,77	99,82	

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2022-2023 годы

Айон

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета							
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				год	Период регулирования 2022			Период регулирования 2023			
									01.07.2021	год				год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	
			1	2	3	4	5	6	7	8			9	10	11	12	13	14	15	16
I	Производственная программа																			
1	Натуральные показатели																			
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	5 170	4 829	4 468	4 693	4 468	6 042	4 468	4 468	4 468	4 764	4 764	4 764	4 764	4 764	4 764	4 764	4 764	
2	Расход т/н на с/н	Гкал	45	42	77	42	77	39	77	77	77	148	148	148	148	148	148	148	148	
	то же в % к выработке	%	1	1	2	1	2	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	
3	Покупная т/энергия	Гкал	0	0								0	0							
4	Отпуск т/н в сеть	Гкал	5 125	4 787	4 391	4 652	4 391	6 003	4 391	4 391	4 391	4 616	4 616	4 616	4 616	4 616	4 616	4 616	4 616	
5	Потери т/н в сетях	Гкал	782	1 044	660	849	660	2 186	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	
	то же в % к отпуску в сеть	%	15	22	15	18	15	36	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	4 344	3 743	3 731	3 802	3 731	3 817	3 731	3 731	3 731	3 956	3 956	3 956	3 956	3 956	3 956	3 956	3 956	
	в т.ч. подразделения предприятия	Гкал	821	823	888	882	888	983	888	888	888	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	
	продано потребителям	Гкал	3 523	2 920	2 842	2 920	2 842	2 835	2 842	2 842	2 842	2 798	2 798	2 798	2 798	2 798	2 798	2 798	2 798	
	в том числе населению:	Гкал	2 885	2 364	2 268	2 353	2 268	2 288	2 288	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268	
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	сельскому	Гкал	2 885	2 364	2 268	2 353	2 268	2 288	2 288	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268	2 268
	в т.ч. бюджетным	Гкал	423	449	467	452	467	439	467	467	467	428	428	428	428	428	428	428	428	
	в т.ч. прочим	Гкал	215	107	107	116	107	108	107	107	107	102	102	102	102	102	102	102	102	
II	Параметры расчета расходов																			
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,04			0,043				0,040			
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00			1,00				1,00			
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00			0,00				0,00			
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75			0,75				0,75			
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,03			1,033				1,030			
III	Расходы связанные с производством и реализацией																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	12 867,36	28 179,37	28 005,26	23 293,90	28 556,97	25 142,63	31 912,51	29 289,17	29 289,17	30 725,41	30 243,12	28 855,80	32 619,31	29 635,30	33 712,66			
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	964,50	700,30	564,83	771,10	575,96	337,94	643,63	590,72	590,72	326,09	609,96	581,98	657,89	628,02	597,71	679,94		
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	2 512,78	2 140,11	0,00	2 182,27	3 627,16	2 438,69	2 238,22	2 238,22	0,00	2 311,12	2 205,10	2 492,70	2 379,53	2 264,67	2 576,25		
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	2 512,78	2 140,11		2 182,27	3 627,16	2 438,69	2 238,22	2 238,22		2 311,12	2 205,10	2 492,70	2 379,53	2 264,67	2 576,25		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	6 592,16	9 211,83	8 668,45	10 475,61	8 839,21	8 760,42	9 877,85	9 065,85	9 065,85	11 095,16	9 361,13	8 931,71	10 096,63	9 638,22	9 172,99	10 435,05		
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	4 944,14	6 907,01	6 354,10	7 665,98	6 479,28	6 423,09	7 240,61	6 645,40	6 645,40	8 697,75	6 861,85	6 547,08	7 400,98	7 064,96	6 723,94	7 649,05		
1.3.4	оплата труда АВП	тыс. руб.	1 648,02	2 304,81	2 314,35	2 809,64	2 359,94	2 337,33	2 637,24	2 420,45	2 420,45	2 499,28	2 384,63	2 695,65	2 573,26	2 449,05	2 786,00			
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	42,61	122,52	94,88	100,46	96,75	185,14	108,11	99,23	99,23	192,54	102,46	97,76	110,51	105,49	100,40	114,21		
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	8,65	8,50	8,76	8,69	8,93	8,86	9,98	9,16	9,16	9,21	9,45	9,02	10,20	9,73	9,26	10,54		
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	33,96	114,02	86,12	91,77	87,82	176,28	98,14	90,07	90,07	183,33	93,00	88,74	100,31	95,76	91,13	103,67		
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	5 268,10	15 631,96	16 537,01	11 946,73	16 862,78	12 231,96	18 844,22	17 295,15	17 295,15	19 111,61	17 858,45	17 039,24	19 261,58	18 387,06	17 499,54	19 907,20		
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	2 466,61	8 856,37	7 592,75	5 161,87	7 742,32	6 067,62	8 632,07	7 940,84	7 940,84	7 882,58	8 199,47	7 823,34	8 843,70	8 442,17	8 034,68	9 140,13		
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	111,84	49,23	104,04	115,10	106,09	30,49	118,55	108,81	108,81	144,92	112,35	107,20	121,18	115,68	110,09	125,24		
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1 315,17	5 295,11	5 695,80	5 500,14	5 808,01	5 078,90	6 490,47	5 956,92	5 956,92	6 734,95	5 868,78	6 634,22	6 333,01	6 027,32	6 856,58			
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	1 189,51	1 322,36	2 080,42	1 113,62	2 121,41	1 035,93	2 370,68	2 175,80	2 175,80	2 081,16	2 246,67	2 143,61	2 423,19	2 313,17	2 201,51	2 504,41		
1.7.8	мееосмотр	тыс. руб.			42,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.			6,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	184,96	108,90	1 064,00	7,00	1 084,96	19,00	1 212,45	1 112,78	1 112,78	2 268,00	1 149,02	1 096,31	1 239,30	1 183,03	1 125,93	1 280,84		
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	34 853,94	35 362,10	35 561,59	34 292,26	36 699,40	44 586,50	42 698,60	39 188,60	39 188,60	43 995,36	42 603,55	40 649,23	45 950,90	44 307,70	42 169,02	47 970,81		
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	19 177,19	18 202,00	19 091,90	18 152,67	18 051,72	27 452,74	20 920,22	19 200,49	19 200,49	21 720,09	22 041,90	21 030,79	23 773,72	22 923,58	21 817,08	24 818,77		
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	19 177,19	18 202,00	19 091,90	18 152,67	18 051,72	27 452,74	20 920,22	19 200,49	19 200,49	21 720,09	22 041,90	21 030,79	23 773,72	22 923,58	21 817,08	24 818,77		
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	14 011,58	13 753,92	14 902,49	13 991,68	16 556,12	15 370,23	19 462,37	17 862,48	17 862,48	18 589,35	18 211,83	17 376,42	19 642,73	18 940,31	18 026,08	20 506,19		
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	14 011,58	13 753,92	14 902,49	13 991,68	16 556,12	15 370,23	19 462,37	17 862,48	17 862,48	18 589,35	18 211,83	17 376,42	19 642,73	18 940,31	18 026,08	20 506,19		
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 665,17	3 406,17	1 567,19	2 147,91	2 091,56	1 763,53	2 316,02	2 125,63	2 125,63	3 685,92	2 349,82	2 242,03	2 534,44	2 443,81	3 325,85	2 645,85		
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 043,14	3 113,20	2 613,58	3 493,17	2 664,66	3 083,15	3 002,51	2 755,69	2 755,69	3 292,63	2 805,24	2 675,55	2 885,19	2 745,93	3 123,72			
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	52,30	9,13	59,87	9,12	61,67	61,98	10,30	9,45	9,45	64,46	15,25	14,55	16,45	15,25	14,51	16,51		

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.3	расходы на оплату налогов, сборов и штрафов	тыс. руб.	52,30	9,13	59,87	9,12	61,67	61,98	10,30	9,45	9,45	64,46	15,25	14,55	16,45	15,25	14,51	16,51
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс.	52,30	9,13	59,87	9,12	61,67	61,98	10,30	9,45	9,45	64,46	15,25	14,55	16,45	15,25	14,51	16,51
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 990,83	2 997,85	2 501,26	3 311,65	2 550,53	2 865,22	2 850,23	2 615,93	2 615,93	3 139,31	2 701,13	2 577,22	2 913,36	2 781,08	2 646,84	3 011,01
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 493,13	2 372,19	1 918,94	2 546,55	1 956,74	2 237,84	2 186,67	2 006,91	2 006,91	2 517,00	2 072,28	1 977,22	2 235,10	2 133,62	2 030,63	2 310,01
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	497,70	625,66	582,32	765,10	593,79	627,38	663,56	609,02	609,02	622,31	628,85	600,00	678,26	647,47	616,21	700,99
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	106,22	52,46	172,40	52,46	155,95	141,98	130,31	130,31	88,86	88,86	84,78	95,84	88,86	84,57	96,21
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	0,00	106,22	52,46	172,40	52,46	155,95	141,98	130,31	130,31	88,86	88,86	84,78	95,84	88,86	84,57	96,21
	Итого расходы	тыс. руб.	49 764,43	66 654,67	66 180,44	61 079,33	67 921,02	72 812,28	77 613,62	71 233,46	71 233,46	78 013,40	75 651,91	72 181,59	81 595,85	78 331,20	74 550,25	84 807,19
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 331,79	-2 140,11	-2 140,11	0,00	-3 099,20	-2 957,03	-3 342,70	0,00	0,00	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 331,79	-2 140,11	-2 140,11	0,00	-3 099,20	-2 957,03	-3 342,70	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	49 764,43	66 654,67	66 180,44	61 079,33	67 921,02	72 812,28	75 281,83	69 093,35	69 093,35	78 013,40	72 552,71	69 220,90	78 253,15	78 331,20	74 546,60	84 807,19
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	9 604,32		26 708,30		23 400,00		19 481,46	17 880,00	17 880,00	0,00	10 500,00	10 018,34	11 324,98	8 000,00	7 613,85	8 661,40
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	40 160,11	66 654,67	39 472,13	61 079,33	44 521,02	72 812,28	55 800,38	51 213,35	51 213,35	78 013,40	62 052,71	59 202,56	66 928,17	70 331,20	66 932,75	76 145,79
8	Собстоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	9 245,85	17 808,14	10 580,27	16 063,44	11 933,59	19 073,84	14 956,96	13 727,43	13 727,43	19 719,76	15 685,31	14 964,87	16 917,70	17 777,90	16 918,86	19 247,68
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	32 572,94	51 995,77	30 072,73	46 907,65	33 919,34	54 072,16	42 512,76	39 018,04	39 018,04	55 184,11	43 894,05	41 877,94	47 342,78	49 749,97	47 346,03	53 863,03
10	Прибыль	тыс. руб.	29,01	0,00	88,18	0,00	95,70	0,27	47,26	43,38	43,38	49,12	22,86	24,39	24,65	22,86	24,33	24,75
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30,60	0,00	16,07	14,75	14,75	11,90	12,02	11,47	12,97	12,02	11,44	13,02
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	13,66		52,08		52,08		24,95	22,90	22,90	29,78	10,84	10,34	11,69	10,84	10,31	11,73
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	15,35		36,09		0,00		0,00	0,00	5,73		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.					13,02		6,24	5,73		7,44	2,71	2,58	2,92	2,71	2,58	2,93
	Нормативный уровень прибыли	%	0,09	0,00	0,29	0,00	0,24	0,00	0,10	0,10	0,11	0,09	0,05	0,05	0,05	0,04	0,05	0,04
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		32 601,95	51 995,77	30 160,90	46 907,65	34 015,04	54 072,43	42 560,03	39 061,41	39 061,42	55 233,23	43 919,61	41 902,34	47 370,36	49 775,54	47 370,36	53 890,71
IV	Тариф		9 254,09	17 808,14	10 611,29	16 063,44	11 967,26	19 073,94	14 973,59	13 742,69	13 742,70	19 737,31	15 694,45	14 973,59	16 927,56	17 787,04	16 927,56	19 257,57
	Индекс роста тарифа						112,78		114,97	114,84		114,20	100,00	113,05	113,33	100,00	113,76	

Приложение 19
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 16 декабря 2021 года № 29

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2022-2023 годы

4417.90873

Биллинг

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета						
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023			
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	
			1	2	3	4	5	6	7	8			9	10	11	12	13	14	15
1	Производственная программа																		
1	Натуральные показатели																		
1	Выработка теплоты/энергии	Гкал	3 941	3 946	3 749	3 874	3 749	4 935	3 749	3 749	3 749	3 841	3 841	3 841	3 841	3 841	3 841	3 841	3 841
2	Расход т/эн на с/т	Гкал	159	160	165	154	165	156	165	165	165	175	175	175	175	175	175	175	175
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	3	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5
3	Покупная т/энергия	Гкал	3 782	3 787	3 585	3 720	3 585	4 779	3 585	3 585	3 585	3 585	3 666	3 666	3 666	3 666	3 666	3 666	3 666
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	591	668	505	556	505	1 590	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505
5	Потери т/эн в сетях	%	16	18	14	15	14	33	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	3 190	3 118	3 080	3 164	3 080	3 189	3 080	3 080	3 080	3 161	3 161	3 161	3 161	3 161	3 161	3 161	3 161
	в т.ч. подразделением предприятия	Гкал	774	749	792	816	792	845	792	792	792	921	921	921	921	921	921	921	921
	продано потребителям	Гкал	2 417	2 370	2 288	2 348	2 288	2 344	2 288	2 288	2 288	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240
	в том числе населению:																		
	городскому	Гкал	1 667	1 650	1 540	1 606	1 540	1 615	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540
	сельскому	Гкал	0	0							0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1 667	1 650	1 540	1 606	1 540	1 615	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540
	в т.ч. прочим	Гкал	659	632	660	652	660	644	660	660	660	617	617	617	617	617	617	617	617
		Гкал	91	87	88	90	88	90	88	88	88	83	83	83	83	83	83	83	83
II	Параметры расчета расходов																		
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,04			0,043					0,040	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00			1,00					1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)									0,00			0,00					0,00	
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75			0,75					0,750	
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,03			1,033					1,030	
III	Расходы связанные с производством и реализацией																		
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	12 716,72	27 753,28	27 485,30	26 304,44	28 026,76	25 669,29	31 290,05	28 745,37	28 745,37	29 936,92	29 681,60	29 362,05	30 208,03	30 560,18	30 215,42	31 128,13	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 257,43	547,54	1 124,41	409,10	1 146,56	122,06	1 280,05	1 175,95	1 175,95	209,82	1 214,25	1 201,18	1 235,79	1 250,20	1 236,09	1 273,43	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	2 465,51	2 015,73	0,00	2 055,44	0,00	2 294,76	2 108,14	2 108,14	0,00	2 176,80	2 153,37	2 215,41	2 241,24	2 215,95	2 282,89	
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	2 465,51	2 015,73	0,00	2 055,44	0,00	2 294,76	2 108,14	2 108,14	0,00	2 176,80	2 153,37	2 215,41	2 241,24	2 215,95	2 282,89	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	7 141,51	9 147,07	9 864,43	6 838,92	10 058,76	9 778,28	11 229,95	10 316,67	10 316,67	11 054,34	10 652,68	10 538,00	10 841,62	10 968,00	10 844,27	11 171,84	
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	4 944,14	6 929,04	7 556,54	6 838,92	7 705,40	7 169,38	8 602,57	7 902,97	7 902,97	8 665,74	8 160,37	8 072,51	8 305,10	8 401,91	8 307,13	8 558,06	
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	549,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	1 648,02	2 218,03	2 307,90	0,00	2 353,36	2 608,90	2 627,38	2 413,71	2 413,71	2 388,60	2 492,32	2 465,49	2 536,52	2 566,09	2 537,14	2 613,78	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	35,61	115,66	62,61	91,77	63,85	42,94	71,28	65,48	65,48	44,66	67,62	66,89	68,82	69,62	68,83	70,91	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	34,96	115,66	62,61	91,77	63,85	42,94	71,28	65,48	65,48	35,45	67,62	66,89	68,82	69,62	68,83	70,91	
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	285,50	49,28	71,37	50,25	0,00	56,10	51,54	51,54	0,00	53,22	52,64	54,16	54,79	54,17	55,81	
1.6.3	Линиловый платеж	тыс. руб.	0,00	285,50	49,28	71,37	50,25	0,00	56,10	51,54	51,54	0,00	53,22	52,64	54,16	54,79	54,17	55,81	
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	4 282,18	15 192,01	14 368,84	18 893,27	14 651,91	15 726,01	16 357,89	15 027,58	15 027,58	18 628,10	15 517,03	15 349,97	15 792,24	15 976,33	15 796,10	16 273,25	
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	2 574,88	8 319,99	6 836,39	8 610,75	6 971,06	9 964,16	7 782,74	7 149,80	7 149,80	7 952,97	7 382,67	7 303,19	7 513,61	7 601,20	7 515,44	7 742,46	
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	89,16	70,30	89,16	67,03	90,91	40,26	101,50	93,25	93,25	124,24	96,28	95,25	97,99	99,13	98,01	100,98	
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	327,34	5 135,57	5 216,67	5 791,28	5 319,44	4 558,27	5 938,80	5 455,83	5 455,83	6 695,38	5 633,52	5 572,87	5 733,44	5 800,27	5 734,84	5 908,07	
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	1 189,51	1 272,36	2 074,63	4 182,54	2 115,50	1 156,32	2 361,82	2 169,74	2 169,74	2 073,51	2 240,41	2 216,29	2 280,14	2 306,72	2 280,70	2 349,59	
1.7.8	медомотр	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	95,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.7.11	метеослужба	тыс. руб.	4,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.7.20	прочие непроизводственные расходы(проезд в отпуск)	тыс. руб.	92,48	393,58	152,00	142,40	154,99	7,00	173,04	158,97	158,97	1 782,00	1 641,15	1 62,38	1 67,06	1 69,00	1 67,10	1 72,15	
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	38 915,85	34 983,00	28 799,03	29 946,12	31 773,81	40 312,09	35 965,17	33 040,28	33 040,28	36 668,08	34 390,70	34 020,44	35 000,65	35 749,95	35 346,64	36 414,34	
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	21 187,43	17 771,63	14 539,85	15 458,39	15 518,17	25 417,52	17 465,05	16 044,70	16 044,70	15 922,43	16 381,33	16 204,96	16 671,86	17 020,20	16 828,19	17 336,51	
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	21 187,43	17 771,63	14 539,85	15 458,39	15 518,17	25 417,52	17 465,05	16 044,70	16 044,70	15 922,43	16 381,33	16 204,96	16 671,86	17 020,20	16 828,19	17 336,51	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	13 580,67	12 606,65	12 760,66	12 744,35	15 301,05	13 289,56	17 278,72	15 873,52	15 873,52	17 404,72	16 647,15	16 467,92	16 942,40	17 313,03	17 117,72	17 634,79	
2.2.2	на техникоэлектрические нужды	тыс. руб.	13 580,67	12 606,65	12 760,66	12 744,35	15 301,05	13 289,56	17 278,72	15 873,52	15 873,52	17 404,72	16 647,15	16 467,92	16 942,40	17 313,03	17 117,72	17 634,79	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	4 147,75	4 604,72	1 498,52	1 743,37	954,59	1 605,00	1 221,40	1 122,07	1 122,07	3 340,93	1 362,23	1 347,56	1 386,39	1 416,71	1 400,73	1 443,04	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 245,78	3 090,78	1 934,06	2 482,78	1 969,53	3 349,83	2 226,24	2 045,19	2 045,19	3 224,10	3 186,94	3 152,63	3 243,47	3 278,45	3 241,47	3 339,38	
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	89,05	6,64	89,05	5,90	89,05	9,59	6,66	6,12	6,12	9,98	10,01	9,90	10,18	10,01	9,89	10,19	
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	89,05	6,64	89,05	5,90	89,05	9,59	6,66	6,12	6,12	9,98	10,01	9,90	10,18	10,01	9,89	10,19	
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	89,05	6,64	89,05	5,90	89,05	9,59	6,66	6,12									

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
			1	2	3	4	5	6	7	8			9	10	11	12	13	14
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	101,85	44,17	153,81	44,17	165,50	169,47	155,69	155,69	85,41	85,41	84,49	86,92	85,41	84,44	86,99
	Итого расходы	тыс. руб.	53 878,36	65 827,06	58 218,38	58 733,34	61 770,11	69 331,21	69 481,46	63 830,85	63 830,85	69 829,10	67 259,24	66 535,12	68 452,15	69 588,58	68 803,53	70 881,85
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 194,17	-2 015,73	-2 015,73	0,00	-1 000,00	-989,23	-1 017,74	-1 380,12	-1 364,55	-1 405,77
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления электроэнергии)	тыс. руб.					0,00		-2 194,17	-2 015,73	-2 015,73		-1 000,00	-989,23	-1 017,74	-1 380,12	-1 364,55	-1 405,77
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	53 878,36	65 827,06	58 218,38	58 733,34	61 770,11	69 331,21	67 287,29	61 815,12	61 815,12	69 829,10	66 259,24	65 545,89	67 434,41	68 208,45	67 438,97	69 476,08
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	13 000,00		13 082,89		10 800,00		3 461,51	3 180,00	3 180,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	40 878,36	65 827,06	45 135,49	58 733,34	50 970,11	69 331,21	63 825,78	58 635,12	58 635,12	69 829,10	66 259,24	65 545,89	67 434,41	68 208,45	67 438,97	69 476,08
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	12 812,77	21 108,65	14 656,12	18 561,51	16 550,70	21 740,50	20 725,11	19 039,63	19 039,63	22 090,33	20 961,01	20 735,34	21 332,77	21 577,64	21 334,22	21 978,65
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	30 966,13	50 019,45	33 526,20	43 585,77	37 860,10	50 965,74	47 409,17	43 553,59	43 553,59	49 484,04	46 954,28	46 448,76	47 787,05	48 335,58	47 790,29	49 233,87
10	Прибыль	тыс. руб.	21,68	0,00	73,39		82,97	0,00	40,02	36,77	36,77	42,85	16,45	16,27	16,74	16,45	16,26	16,76
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.					17,86		8,87	8,14	8,14	5,62	5,61	5,55	5,71	5,61	5,55	5,72
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	21,68		52,08		52,08		24,93	22,90	22,90	29,78	10,84	10,72	11,03	10,84	10,71	11,04
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.			21,31		0,00		0,00	0,00	5,73		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.					13,02		6,23	5,73		7,44	2,71	2,68	2,76	2,71	2,68	2,76
	Нормативный уровень прибыли	%	0,07	0,00	0,22		0,18		0,07	0,07	0,22	0,09	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		30 987,80	50 019,45	33 599,60	43 585,77	37 943,06	50 965,74	47 449,19	43 590,36	43 590,36	49 526,89	46 973,44	46 465,04	47 806,55	48 354,74	47 806,55	49 253,39
IV	Тариф		12 821,74	21 108,65	14 688,20	18 561,51	16 586,97	21 740,50	20 742,61	19 055,70	19 055,70	22 109,46	20 969,56	20 742,61	21 341,48	21 586,19	21 341,48	21 987,36
	Индекс роста тарифа						112,93		115,04	114,88		110,04	100,00	102,89	102,94	100,00	103,03	

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2022-2023 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета						
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023			
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1	Производственная программа																		
1	Натуральные показатели																		
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расход т/эн на с/п	Гкал	292	139	119	111	119	114	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119
	то же в % к выработке	%																	
3	Покупная т/энергия	Гкал	121 354	110 554	108 671	111 510	108 671	108 711	108 773	108 773	108 773	108 677	108 677	108 677	108 677	108 677	108 677	108 677	108 677
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	121 062	110 415	108 552	111 399	108 552	108 597	108 654	108 654	108 654	108 558	108 558	108 558	108 558	108 558	108 558	108 558	108 558
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	11 775	24 401	12 838	28 093	12 838	27 469	12 838	12 838	12 838	12 742	12 742	12 742	12 742	12 742	12 742	12 742	12 742
	то же в % к отпуску в сеть	%	10	22	12	25	12	25	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	109 287	86 013	95 715	83 306	95 715	81 128	95 817	95 817	95 817	95 817	95 817	95 817	95 817	95 817	95 817	95 817	95 817
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	13 777	11 613	15 886	11 831	15 886	11 112	15 886	15 886	15 886	15 886	15 886	15 886	15 886	15 886	15 886	15 886	15 886
	продано потребителям	Гкал	95 510	74 400	79 829	71 475	79 829	70 016	79 931	79 931	79 931	79 931	79 931	79 931	79 931	79 931	79 931	79 931	79 931
	в том числе населению:	Гкал	57 138	44 112	49 143	49 143	49 143	41 987	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143
	городскому	Гкал	57 138	44 112	49 143	49 143	49 143	41 987	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143	49 143
	сельскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	Гкал	22 038	13 894	16 307	13 323	16 307	13 704	16 307	16 307	16 307	16 307	16 307	16 307	16 307	16 307	16 307	16 307	16 307
	в т.ч. прочим	Гкал	16 334	16 394	14 379	14 474	14 379	14 325	14 481	14 481	14 481	14 481	14 481	14 481	14 481	14 481	14 481	14 481	14 481
II	Параметры расчета расходов																		
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)										0,04			0,043			0,040		
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%									1,00			1,00			1,00		
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)										0,00			0,00			0,00		
1.4	Кэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл)										0,75			0,75			0,75		
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов										1,03			1,033			1,030		
III	Расходы связанные с производством и реализацией																		
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	25 745	39 618	41 625	28 845,19	42 444,52	27 668,41	43 532,80	43 532,80	43 638,27	48 947,88	44 950,66	42 579,88	48 646,08	46 281,20	46 281,20	46 281,20	46 281,20
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	328	894	2 080	1 848,65	2 121,15	1 562,13	2 175,54	2 175,54	2 175,54	1 624,61	2 246,40	2 127,92	2 431,07	2 312,89	2 312,89	2 312,89	2 312,89
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	12 476	5 424	0,00	5 531,11	0,00	5 672,93	5 672,93	5 672,93	0,00	5 857,70	5 548,75	6 339,26	6 031,08	6 031,08	6 031,08	6 031,08
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	12 476	5 424	0,00	5 531,11	0,00	5 672,93	5 672,93	5 672,93	0,00	5 857,70	5 548,75	6 339,26	6 031,08	6 031,08	6 031,08	6 031,08
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	10 196	15 742	19 486	16 936,99	19 870,24	16 390,18	20 379,71	20 379,71	20 379,71	15 497,12	21 043,48	19 933,60	22 773,47	21 666,36	21 666,36	21 666,36	21 666,36
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	3 845	10 019	13 755	11 070,75	14 026,27	10 615,58	14 385,91	14 385,91	14 385,91	10 800,38	14 854,45	14 071,00	16 075,65	15 294,15	15 294,15	15 294,15	15 294,15
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	4 944	1 903	1 530	1 808,73	1 560,09	1 911,64	1 600,09	1 600,09	1 600,09	1 719,76	1 652,21	1 565,07	1 788,04	1 701,11	1 701,11	1 701,11	1 701,11
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	1 407	3 821	4 201	4 057,51	4 283,87	3 862,96	4 393,71	4 393,71	4 393,71	2 976,98	4 536,81	4 297,53	4 909,79	4 671,10	4 671,10	4 671,10	4 671,10
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	5 377	1 223	1 061	1 104,06	1 082,33	1 226,71	1 110,08	1 110,08	1 110,08	18 592,51	1 146,24	1 085,78	1 240,47	1 180,17	1 180,17	1 180,17	1 180,17
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0	30	31	31,15	31,39	32,20	32,20	32,20	31,49	33,25	31,49	35,98	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	5 377	1 194	1 031	1 072,91	1 050,94	1 195,38	1 077,89	1 077,89	1 077,89	18 559,92	1 112,99	1 054,29	1 204,49	1 145,94	1 145,94	1 145,94	1 145,94
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	51	0	0	105,82	0,00	105,82	0,00	0,00	105,82	105,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	51	0	0	105,82	0,00	105,82	0,00	0,00	105,82	105,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	9 793	9 282	13 572	8 849,66	13 839,69	8 383,57	14 194,54	14 194,54	14 194,19	13 127,81	14 656,85	13 883,82	15 861,80	15 090,70	15 090,70	15 090,70	15 090,70
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	7 708	6 299	8 625	6 043,72	8 794,88	5 751,63	9 020,38	9 020,38	9 020,38	9 026,96	9 314,18	8 822,93	10 079,90	9 589,88	9 589,88	9 589,88	9 589,88
1.7.5	храна труда	тыс. руб.	43	60	38	69,97	38,86	77,80	39,86	39,86	41,83	41,15	38,98	44,54	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	542	252	145	252,74	147,60	257,96	151,39	151,39	158,75	156,32	148,07	169,17	160,94	160,94	160,94	160,94	160,94
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	1 015	2 192	3 776	1 608,22	3 850,87	1 712,14	3 949,61	3 949,61	3 949,61	2 584,27	4 078,25	3 863,16	4 413,53	4 198,97	4 198,97	4 198,97	4 198,97
1.7.20	прочие производственные расходы (проезд в отпуск)	тыс. руб.	484	479	988	875,01	1 007,46	584,05	1 033,29	1 033,29	1 032,94	1 216,00	1 066,95	1 101,68	1 154,66	1 098,53	1 098,53	1 098,53	1 098,53
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	518 070	472 654	485 629	498 038,94	512 492,46	507 888,65	532 640,75	532 640,75	532 640,75	537 156,16	574 666,64	544 357,69	621 910,36	597 653,30	597 653,30	597 653,30	597 653,30
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4 117	4 178	3 754	4 330,50	3 846,95	2 560,00	4 422,21	4 422,21	4 422,21	5 718,87	6 074,55	5 754,17	6 317,53	6 317,53	6 317,53	6 317,53	6 317,53
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	4 117	4 178	3 754	4 330													

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4	<i>Корректировка НВВ</i>	тыс. руб.	27 342	0	33 463	0,00	48 348,79	0,00	10 493,02	10 493,02	10 493,02	0,00	0,00	0,00	0,00	7 343,61	7 343,61	7 343,61
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.			33 463	0,00	48 348,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	27 342			0,00	0,00	0,00	10 493,02	10 493,02	10 493,02	0,00	0,00	0,00	0,00	7 343,61	7 343,61	7 343,61
5	<i>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки</i>	тыс. руб.	574 468	517 193	565 901	532 253,82	608 543,66	540 578,20	592 052,47	592 052,47	592 052,47	590 326,18	625 065,60	592 098,52	676 452,65	656 882,44	656 882,44	656 882,44
7	<i>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</i>	тыс. руб.	574 468	517 193	565 901	532 253,82	608 543,66	540 578,20	592 052,47	592 052,47	592 052,47	590 326,18	625 065,60	592 098,52	676 452,65	656 882,44	656 882,44	656 882,44
8	<i>Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии</i>	тыс. руб.	5 256,52	6 012,94	5 912,38	6 389,11	6 357,89	6 663,30	6 179,01	6 179,01	6 179,01	6 160,99	6 523,56	6 179,49	7 059,86	6 855,62	6 855,62	6 855,62
9	<i>Расходы на реализуемую продукцию</i>	тыс. руб.	502 050	447 364	471 979	456 662,63	507 543,97	466 538,83	493 894,42	493 894,42	493 894,42	492 454,34	521 434,21	493 932,83	564 301,66	547 976,04	547 976,04	547 976,04
10	<i>Прибыль</i>	тыс. руб.	110	0	152	0,00	161,88	0,00	73,00	73,00	73,00	69,42	36,52	34,59	39,52	36,52	36,52	36,52
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	41				42,53		20,52	20,52	20,52	17,72	17,71	16,77	19,16	17,71	17,71	17,71
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	55		95		95,49		41,98	41,98	41,98	41,36	15,05	14,26	16,29	15,05	15,05	15,05
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	14		56		0,00		0,00	0,00	10,50	10,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.					23,87		10,50	10,50		10,34	3,76	3,56	4,07	3,76	3,76	3,76
	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	0,0	0,0		0,03		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		502 160	447 364	472 131	456 662,63	507 705,85	466 538,83	493 967,43	493 967,43	493 967,42	492 523,76	521 470,73	493 967,43	564 341,18	548 012,56	548 012,56	548 012,56
IV	<i>Тариф</i>		5 257,67	6 012,94	5 914,28	6 389,11	6 359,92	6 663,30	6 179,92	6 179,92	6 179,92	6 161,86	6 524,01	6 179,92	7 060,36	6 856,07	6 856,07	6 856,07
	Индекс роста тарифа						107,54		94,22	97,17		105,57	100,00	114,25	105,09	97,11	97,11	97,11

№ п/п	Показатель	ед. изм.	2018		2019		2020		2021		Ожидаемый 2021	Предложение Предприятия ЭОТ 2022	Предложение Комитета					
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				Период регулирования 2022			Период регулирования 2023		
									01.07.2021	год			год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023
			1	2	3	4	5	6	7	8			9	10	11	12	13	14
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 119,49	2 558,10	2 515,15	2 138,25	2 564,70	2 734,83	2 792,27	2 630,46	2 630,46	2 939,86	2 716,13	2 596,38	2 933,90	2 796,53	2 702,31	2 967,87
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 594,02	1 925,78	1 929,60	2 138,25	1 967,61	2 064,89	2 142,20	2 018,06	2 018,06	2 313,00	2 083,79	1 991,91	2 250,86	2 145,47	2 073,18	2 276,92
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	525,48	632,33	585,55		597,09	669,94	650,07	612,40	612,40	626,86	632,35	604,46	683,04	651,06	629,13	690,95
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	44,90	140,38	100,68	1 265,16	100,68	1 592,91	1 686,93	1 589,17	1 589,17	1 533,97	1 533,97	1 466,33	1 656,95	1 533,97	1 482,28	1 627,95
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	44,90	140,38	100,68	1 265,16	100,68	1 592,91	1 686,93	1 589,17	1 589,17	1 533,97	1 533,97	1 466,33	1 656,95	1 533,97	1 482,28	1 627,95
	Итого расходы	тыс. руб.	71 912,54	72 539,22	75 209,58	77 710,42	76 611,50	90 839,46	89 067,01	83 905,59	83 905,59	92 072,77	103 277,83	98 724,29	111 558,07	107 099,08	103 490,66	113 660,69
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 124,37	-2 001,27	-2 001,27	0,00	0,00	0,00	0,00	5 082,75	4 911,50	5 394,16
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 124,37	-2 001,27	-2 001,27	0,00	0,00	0,00	0,00	5 082,75	4 911,50	5 394,16
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	71 912,54	72 539,22	75 209,58	77 710,42	76 611,50	90 839,46	86 942,64	81 904,32	81 904,32	92 072,77	103 277,83	98 724,29	111 558,07	112 181,84	108 402,17	119 054,85
6	Исключено из расходов	тыс. руб.					0,00		0,00	0,00		6 500,00	6 213,41	7 021,13	4 000,00	3 865,23	4 245,07	
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	71 912,54	72 539,22	75 209,58	77 710,42	76 611,50	90 839,46	86 942,64	81 904,32	81 904,32	92 072,77	96 777,83	92 510,87	104 536,94	108 181,84	104 536,94	114 809,78
8	Собстоимость I Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	10 233,16	10 807,28	10 676,86	11 531,71	10 875,88	13 638,03	12 342,50	11 627,26	11 627,26	12 309,32	12 938,35	12 367,89	13 975,67	14 462,96	13 975,67	15 349,06
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	60 215,53	57 833,86	57 137,62	61 129,13	58 202,68	72 215,78	66 051,37	62 223,70	62 223,70	62 886,15	66 099,73	63 185,38	71 399,23	73 888,72	71 399,23	78 415,64
10	Прибыль	тыс. руб.	13,67	0,00	73,12	0,00	84,07	0,00	135,87	127,99	127,99	100,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18,96	0,00	105,48	99,37	99,37	63,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	13,67	0,00	52,08	0,00	52,08	0,00	24,31	22,90	22,90	29,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	21,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13,02	0,00	6,08	5,73	5,73	7,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	%	0,02	0,00	0,13	0,00	0,12	0,00	0,20	0,20	0,21	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		60 229,20	57 833,86	57 210,73	61 129,15	58 286,74	72 215,78	66 187,23	62 351,69	62 351,69	62 986,62	66 099,73	63 185,38	71 399,23	73 888,72	71 399,23	78 415,64
IV	Тариф		10 235,49	10 807,28	10 690,52	11 531,71	10 891,59	13 638,03	12 367,89	11 651,17	11 652,24	12 328,99	12 938,35	12 367,89	13 975,67	14 462,96	13 975,67	15 349,06
	Индекс роста тарифа						101,88		109,84	106,97		111,05	100,00	113,00	111,78	100,00	109,83	

**Расчет
тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),
поставляемую ИП "ЧРКХ" потребителям, на 2022-2023 годы**

Айон

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год					
			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год
2	3	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	
1	Натуральные показатели																			
	Полезный отпуск воды, всего	м³	2 427,9	2 046,9	4 474,8	2 427,9	2 046,9	4 474,8	2 427,9	2 046,9	4 474,8	2 427,9	2 046,9	4 474,8	2 427,9	2 046,9	4 474,8	2 427,9	2 046,9	4 474,8
	в т.ч. на собственное производство	м³	78,4	55,4	133,8	78,4	55,4	133,8	78,4	55,4	133,8	78,4	55,4	133,8	78,4	55,4	133,8	78,4	55,4	133,8
	Продано потребителям	м³	2 349,5	1 991,5	4 341,0	2 349,5	1 991,5	4 341,0	2 349,5	1 991,5	4 341,0	2 349,5	1 991,5	4 341,0	2 349,5	1 991,5	4 341,0	2 349,5	1 991,5	4 341,0
	по нормативу	м³	1 902,7	1 871,1	3 773,8	1 902,7	1 871,1	3 773,8	1 902,7	1 871,1	3 773,8	1 902,7	1 871,1	3 773,8	1 902,7	1 871,1	3 773,8	1 902,7	1 871,1	3 773,8
	по приборам учета	м³	306,6	260,5	567,1	306,6	260,5	567,1	306,6	260,5	567,1	306,6	260,5	567,1	306,6	260,5	567,1	306,6	260,5	567,1
	в т.ч. население:	м³	1 953,6	1 880,6	3 834,3	1 953,6	1 880,6	3 834,3	1 953,6	1 880,6	3 834,3	1 953,6	1 880,6	3 834,3	1 953,6	1 880,6	3 834,3	1 953,6	1 880,6	3 834,3
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сельскому	м³	1 953,6	1 880,6	3 834,3	1 953,6	1 880,6	3 834,3	1 953,6	1 880,6	3 834,3	1 953,6	1 880,6	3 834,3	1 953,6	1 880,6	3 834,3	1 953,6	1 880,6	3 834,3
	по нормативу	м³	1 753,4	1 700,3	3 453,7	1 753,4	1 700,3	3 453,7	1 753,4	1 700,3	3 453,7	1 753,4	1 700,3	3 453,7	1 753,4	1 700,3	3 453,7	1 753,4	1 700,3	3 453,7
	по приборам учета	м³	200,2	180,3	380,5	200,2	180,3	380,5	200,2	180,3	380,5	200,2	180,3	380,5	200,2	180,3	380,5	200,2	180,3	380,5
	в т.ч. бюджетным	м³	196,2	181,0	377,3	196,2	181,0	377,3	196,2	181,0	377,3	196,2	181,0	377,3	196,2	181,0	377,3	196,2	181,0	377,3
	по нормативу	м³	100,7	103,6	204,3	100,7	103,6	204,3	100,7	103,6	204,3	100,7	103,6	204,3	100,7	103,6	204,3	100,7	103,6	204,3
	по приборам учета	м³	95,5	77,5	173,0	95,5	77,5	173,0	95,5	77,5	173,0	95,5	77,5	173,0	95,5	77,5	173,0	95,5	77,5	173,0
	в т.ч. прочим	м³	59,5	69,9	129,4	59,5	69,9	129,4	59,5	69,9	129,4	59,5	69,9	129,4	59,5	69,9	129,4	59,5	69,9	129,4
	по нормативу	м³	48,6	67,2	115,8	48,6	67,2	115,8	48,6	67,2	115,8	48,6	67,2	115,8	48,6	67,2	115,8	48,6	67,2	115,8
	по приборам учета	м³	10,9	2,7	13,6	10,9	2,7	13,6	10,9	2,7	13,6	10,9	2,7	13,6	10,9	2,7	13,6	10,9	2,7	13,6
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,062397	0,062397	0,062397	0,067651	0,067651	0,067651	0,062397	0,062397	0,062397	0,067651	0,067651	0,067651	0,062397	0,062397	0,062397	0,067651	0,067651	0,067651
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг х 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010
	плотность воды при температуре, равной t град. и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения. (1+Kn)		1,1150	1,1150	1,1150	1,1500	1,15	1,15	1,1150	1,1150	1,1150	1,1500	1,15	1,15	1,1150	1,1150	1,1150	1,1500	1,15	1,15
3	Компоненты																			
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	13 023,71	14 973,59	13 998,65	13 023,71	14 973,59	13 742,69	14 973,59	19 472,70	17 223,15	14 973,59	16 927,56	15 694,45	19 472,70	20 047,43	19 760,07	16 927,56	19 257,57	17 787,04
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	441,90	507,61	474,76	441,90	507,61	486,74	507,61	683,56	595,59	507,61	529,98	518,80	683,56	710,90	697,23	529,98	551,18	540,58
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 254,54	1 441,92	1 348,23	1 322,97	1 520,59	1 416,45	1 441,92	1 898,60	1 670,26	1 520,59	1 675,15	1 580,54	1 898,60	1 961,80	1 930,20	1 675,15	1 853,97	1 743,89

**Расчет
тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),
поставляемую МУП "ЧРКХ" потребителям, на 2022-2023 годы**

Биллингс

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год					
			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год
1	2	3	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
1	Натуральные показатели																			
	Подземный отпуск воды, всего	м³	2 457,6	2 842,4	5 300,0	2 457,6	2 842,4	5 300,0	2 457,6	2 842,4	5 300,0	2 457,6	2 842,4	5 300,0	2 457,6	2 842,4	5 300,0	2 457,6	2 842,4	5 300,0
	в т.ч. на собственное производство	м³	117,2	136,4	253,6	117,2	136,4	253,6	117,2	136,4	253,6	117,2	136,4	253,6	117,2	136,4	253,6	117,2	136,4	253,6
	Продано потребителям	м³	2 340,4	2 706,0	5 046,4	2 340,4	2 706,0	5 046,4	2 340,4	2 706,0	5 046,4	2 340,4	2 706,0	5 046,4	2 340,4	2 706,0	5 046,4	2 340,4	2 706,0	5 046,4
	по нормативу	м³	2 340,4	2 474,6	4 815,0	2 340,4	2 474,6	4 815,0	2 340,4	2 474,6	4 815,0	2 340,4	2 474,6	4 815,0	2 340,4	2 474,6	4 815,0	2 340,4	2 474,6	4 815,0
	в т.ч. на население:	м³	125,4	106,1	231,5	125,4	106,1	231,5	125,4	106,1	231,5	125,4	106,1	231,5	125,4	106,1	231,5	125,4	106,1	231,5
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сельскому	м³	2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0
	по нормативу	м³	2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в т.ч. бюджетным	м³	212,2	191,9	404,1	212,2	191,9	404,1	212,2	191,9	404,1	212,2	191,9	404,1	212,2	191,9	404,1	212,2	191,9	404,1
	по нормативу	м³	103,3	97,9	201,2	103,3	97,9	201,2	103,3	97,9	201,2	103,3	97,9	201,2	103,3	97,9	201,2	103,3	97,9	201,2
	по приборам учета	м³	108,8	94,1	202,9	108,8	94,1	202,9	108,8	94,1	202,9	108,8	94,1	202,9	108,8	94,1	202,9	108,8	94,1	202,9
	в т.ч. прочим	м³	53,0	48,4	101,4	53,0	48,4	101,4	53,0	48,4	101,4	53,0	48,4	101,4	53,0	48,4	101,4	53,0	48,4	101,4
	по нормативу	м³	36,4	36,4	72,8	36,4	36,4	72,8	36,4	36,4	72,8	36,4	36,4	72,8	36,4	36,4	72,8	36,4	36,4	72,8
	по приборам учета	м³	16,6	12,0	28,6	16,6	12,0	28,6	16,6	12,0	28,6	16,6	12,0	28,6	16,6	12,0	28,6	16,6	12,0	28,6
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,062393	0,062393	0,062393	0,067651	0,067651	0,067651	0,062393	0,062393	0,062393	0,067651	0,067651	0,067651	0,062393	0,062393	0,062393	0,067651	0,067651	0,067651
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/м³ * град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010
	плотность воды при температуре, равной t град. и среднее по году давление воды в трубопроводе		980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град.С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град.С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn)		1,1150	1,1150	1,1150	1,1500	1,15	1,15	1,1150	1,1150	1,1150	1,1500	1,15	1,15	1,1150	1,1150	1,1150	1,1500	1,15	1,15
3	Компоненты																			
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	18 031,31	20 742,61	19 386,96	18 031,31	20 742,61	19 055,70	20 742,61	21 615,77	21 179,19	20 742,61	21 341,48	20 969,56	21 615,77	22 254,13	21 934,95	21 341,48	21 987,36	17 787,04
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	738,75	848,04	793,40	738,75	848,04	812,32	848,04	2 184,40	1 516,22	848,04	975,09	911,56	2 184,40	2 271,78	2 228,09	975,09	1 014,09	994,59
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 865,78	2 142,24	2 065,01	1 958,59	2 251,30	2 101,46	2 142,24	3 533,08	2 837,66	2 251,29	2 418,86	2 330,18	3 533,08	3 660,29	3 596,68	2 418,86	2 501,56	2 197,90

**Расчет
тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),
поставляемую МП "ЧРКХ" потребителям, на 2022-2023 годы**

Певек

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год						
			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	
1	2	3	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	
1	Натуральные показатели																				
	Полезный отпуск воды, всего	м³	47 047,8	47 288,6	94 336,5	47047,82456	47 288,6	94 336,5	47 047,8	47 288,6	94 336,5	47 047,8	47 288,6	94 336,5	47 047,8	47 288,6	94 336,5	47 047,8	47 288,6	94 336,5	47 047,8
	в т.ч. на собственное производство	м³	2 238,6	1 946,9	4 185,5	2 238,6	1 946,9	4 185,5	2 238,6	1 946,9	4 185,5	2 238,6	1 946,9	4 185,5	2 238,6	1 946,9	4 185,5	2 238,6	1 946,9	4 185,5	2 238,6
	Продано потребителям	м³	44 809,2	45 341,7	90 151,0	44 809,2	45 341,7	90 151,0	44 809,2	45 341,7	90 151,0	44 809,2	45 341,7	90 151,0	44 809,2	45 341,7	90 151,0	44 809,2	45 341,7	90 151,0	44 809,2
	по нормативу	м³	15 071,5	18 479,3	33 550,8	15 071,5	18 479,3	33 550,8	15 071,5	18 479,3	33 550,8	15 071,5	18 479,3	33 550,8	15 071,5	18 479,3	33 550,8	15 071,5	18 479,3	33 550,8	15 071,5
	по приборам учета	м³	29 737,7	26 862,3	56 600,0	29 737,7	26 862,3	56 600,0	29 737,7	26 862,3	56 600,0	29 737,7	26 862,3	56 600,0	29 737,7	26 862,3	56 600,0	29 737,7	26 862,3	56 600,0	29 737,7
	в т.ч. населению:	м³	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9
	- городскому	м³	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9
	по нормативу	м³	13 710,8	16 376,5	30 087,3	13 710,8	16 376,5	30 087,3	13 710,8	16 376,5	30 087,3	13 710,8	16 376,5	30 087,3	13 710,8	16 376,5	30 087,3	13 710,8	16 376,5	30 087,3	13 710,8
	по приборам учета	м³	24 472,1	22 541,9	47 014,0	24 472,1	22 541,9	47 014,0	24 472,1	22 541,9	47 014,0	24 472,1	22 541,9	47 014,0	24 472,1	22 541,9	47 014,0	24 472,1	22 541,9	47 014,0	24 472,1
	- сельскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в т.ч бюджетным	м³	3 050,8	1 854,7	4 905,5	3 050,8	1 854,7	4 905,5	3 050,8	1 854,7	4 905,5	3 050,8	1 854,7	4 905,5	3 050,8	1 854,7	4 905,5	3 050,8	1 854,7	4 905,5	3 050,8
	по нормативу	м³	1 079,1	965,5	2 044,7	1 079,1	965,5	2 044,7	1 079,1	965,5	2 044,7	1 079,1	965,5	2 044,7	1 079,1	965,5	2 044,7	1 079,1	965,5	2 044,7	1 079,1
	по приборам учета	м³	1 971,6	889,2	2 860,8	1 971,6	889,2	2 860,8	1 971,6	889,2	2 860,8	1 971,6	889,2	2 860,8	1 971,6	889,2	2 860,8	1 971,6	889,2	2 860,8	1 971,6
	в т.ч. прочим	м³	3 575,5	4 568,6	8 144,1	3 575,5	4 568,6	8 144,1	3 575,5	4 568,6	8 144,1	3 575,5	4 568,6	8 144,1	3 575,5	4 568,6	8 144,1	3 575,5	4 568,6	8 144,1	3 575,5
	по нормативу	м³	281,6	1 137,3	1 418,9	281,6	1 137,3	1 418,9	281,6	1 137,3	1 418,9	281,6	1 137,3	1 418,9	281,6	1 137,3	1 418,9	281,6	1 137,3	1 418,9	281,6
	по приборам учета	м³	3 294,0	3 431,2	6 725,2	3 294,0	3 431,2	6 725,2	3 294,0	3 431,2	6 725,2	3 294,0	3 431,2	6 725,2	3 294,0	3 431,2	6 725,2	3 294,0	3 431,2	6 725,2	3 294,0
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,064702	0,064702	0,064702	0,067651	0,067651	0,067651	0,064702	0,064702	0,064702	0,067651	0,067651	0,067651	0,064702	0,064702	0,064702	0,067651	0,067651	0,067651	0,067651
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг * 1 град.С		0,0009536	0,0009536	0,0009536	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009536	0,0009536	0,0009536	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009536	0,0009536	0,0009536	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		983,33	983,33	983,33	980,45	980,45	980,45	983,33	983,33	983,33	980,45	980,45	980,45	983,33	983,33	983,33	980,45	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1500	1,1500	1,1500	1,1500	1,15	1,15	1,1500	1,1500	1,1500	1,1500	1,15	1,15	1,1500	1,1500	1,1500	1,1500	1,15	1,15	1,15
3	Компоненты																				
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	6 179,92	6 179,92	6 179,92	6 179,92	6 179,92	6 179,92	6 179,92	6 132,04	6 155,98	6 179,92	7 060,36	6 524,01	6 132,04	6 313,43	6 222,73	6 856,07	6 856,07	6 856,07	6 856,07
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	165,65	172,28	168,97	165,65	172,28	165,71	172,28	179,17	175,73	172,28	206,34	175,98	179,17	186,34	182,75	206,34	214,59	183,02	183,02
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	565,50	572,13	568,82	583,73	590,36	583,79	572,13	575,92	574,03	590,36	683,98	617,34	575,92	594,83	585,38	670,16	678,41	646,84	646,84

Расчет
тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),
поставляемую МП "ЧРКХ" потребителям, на 2022-2023 годы

Рыткучи

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год					
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год
31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48			
1	Натуральные показатели																			
	Полезный отпуск воды, всего	м³	7 596,0	6 105,5	13 701,5	7596,031113	6 105,5	13 701,5	7 596,0	6 105,5	13 701,5	7 596,0	6 105,5	13 701,5	7 596,0	6 105,5	13 701,5	7 596,0	6 105,5	13 701,5
	в т.ч. на собственное производство	м³	424,4	303,2	727,6	424,4	303,2	727,6	424,4	303,2	727,6	424,4	303,2	727,6	424,4	303,2	727,6	424,4	303,2	727,6
	Продано потребителям	м³	7 171,6	5 802,2	12 973,8	7 171,6	5 802,2	12 973,8	7 171,6	5 802,2	12 973,8	7 171,6	5 802,2	12 973,8	7 171,6	5 802,2	12 973,8	7 171,6	5 802,2	12 973,8
	по нормативу	м³	4 162,5	3 285,0	7 447,5	4 162,5	3 285,0	7 447,5	4 162,5	3 285,0	7 447,5	4 162,5	3 285,0	7 447,5	4 162,5	3 285,0	7 447,5	4 162,5	3 285,0	7 447,5
	по приборам учета	м³	2 940,2	2 586,1	5 526,4	2 940,2	2 586,1	5 526,4	2 940,2	2 586,1	5 526,4	2 940,2	2 586,1	5 526,4	2 940,2	2 586,1	5 526,4	2 940,2	2 586,1	5 526,4
	в т.ч. населению:	м³	4 873,1	3 964,3	8 837,4	4 873,1	3 964,3	8 837,4	4 873,1	3 964,3	8 837,4	4 873,1	3 964,3	8 837,4	4 873,1	3 964,3	8 837,4	4 873,1	3 964,3	8 837,4
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сельскому	м³	4 873,1	3 964,3	8 837,4	4 873,1	3 964,3	8 837,4	4 873,1	3 964,3	8 837,4	4 873,1	3 964,3	8 837,4	4 873,1	3 964,3	8 837,4	4 873,1	3 964,3	8 837,4
	по нормативу	м³	3 598,0	2 721,6	6 319,6	3 598,0	2 721,6	6 319,6	3 598,0	2 721,6	6 319,6	3 598,0	2 721,6	6 319,6	3 598,0	2 721,6	6 319,6	3 598,0	2 721,6	6 319,6
	по приборам учета	м³	1 275,2	1 242,6	2 517,8	1 275,2	1 242,6	2 517,8	1 275,2	1 242,6	2 517,8	1 275,2	1 242,6	2 517,8	1 275,2	1 242,6	2 517,8	1 275,2	1 242,6	2 517,8
	в т.ч. бюджетным	м³	2 158,2	1 830,6	3 988,8	2 158,2	1 830,6	3 988,8	2 158,2	1 830,6	3 988,8	2 158,2	1 830,6	3 988,8	2 158,2	1 830,6	3 988,8	2 158,2	1 830,6	3 988,8
	по нормативу	м³	527,3	536,5	1 063,8	527,3	536,5	1 063,8	527,3	536,5	1 063,8	527,3	536,5	1 063,8	527,3	536,5	1 063,8	527,3	536,5	1 063,8
	по приборам учета	м³	1 630,9	1 294,1	2 925,0	1 630,9	1 294,1	2 925,0	1 630,9	1 294,1	2 925,0	1 630,9	1 294,1	2 925,0	1 630,9	1 294,1	2 925,0	1 630,9	1 294,1	2 925,0
	в т.ч. прочим	м³	71,4	76,3	147,7	71,4	76,3	147,7	71,4	76,3	147,7	71,4	76,3	147,7	71,4	76,3	147,7	71,4	76,3	147,7
	по нормативу	м³	37,2	26,9	64,1	37,2	26,9	64,1	37,2	26,9	64,1	37,2	26,9	64,1	37,2	26,9	64,1	37,2	26,9	64,1
	по приборам учета	м³	34,2	49,4	83,6	34,2	49,4	83,6	34,2	49,4	83,6	34,2	49,4	83,6	34,2	49,4	83,6	34,2	49,4	83,6
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,064059	0,064059	0,064059	0,067339	0,067339	0,067339	0,064059	0,064059	0,064059	0,067339	0,067651	0,067651	0,064059	0,064059	0,064059	0,067651	0,067651	0,067651
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг * 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn)		1,1447	1,1447	1,1447	1,1447	1,14	1,14	1,1447	1,1447	1,1447	1,1447	1,15	1,15	1,1447	1,1447	1,1447	1,1500	1,15	1,15
3	Компоненты																			
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	11 259,77	12 367,89	11 813,83	11 259,77	12 367,89	11 651,17	12 367,89	12 499,23	12 433,56	12 367,89	13 975,67	12 938,35	12 499,23	12 862,55	12 680,89	13 975,67	15 349,06	14 462,96
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	302,72	347,75	325,24	302,72	347,75	331,66	347,75	555,90	451,83	347,75	399,85	373,80	555,90	578,14	567,02	399,85	415,84	407,85
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 024,01	1 140,02	1 082,02	1 060,94	1 180,59	1 116,24	1 140,02	1 356,59	1 248,31	1 180,59	1 345,32	1 249,09	1 356,59	1 402,10	1 379,34	1 345,32	1 454,22	1 386,28

Приложение 26
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 16 декабря 2021 года № 29

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 26-э/3

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
МП «ЧРКХ» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)												
1.	Участок Айон	одноставочный, руб./Гкал	9 872,41	11 350,18	11 350,18	13 023,71	13 023,71	14 973,59	14 973,59	16 927,56	16 927,56	19 257,57
2.	Участок Биллингс	одноставочный, руб./Гкал	13 666,53	15 709,87	15 709,87	18 031,31	18 031,31	20 742,61	20 742,61	21 341,48	21 341,48	21 987,36
3.	Участок Певек	одноставочный, руб./Гкал	5 595,79	6 232,76	6 232,76	6 558,78	6 179,92	6 179,92	6 179,92	7 060,36	6 856,07	6 856,07
4.	Участок Рыткучи	одноставочный, руб./Гкал	10 690,52	10 690,52	10 690,52	11 259,77	11 259,77	12 367,89	12 367,89	13 975,67	13 975,67	15 349,06
Население (с учетом НДС)												
5.	Участок Айон	одноставочный, руб./Гкал	537,88	554,02	554,02	581,17	581,17	598,61	598,61	622,55	622,55	647,45
6.	Участок Биллингс	одноставочный, руб./Гкал	521,86	537,52	537,52	563,86	563,86	580,78	580,78	604,01	604,01	628,17
7.	Участок Певек	одноставочный, руб./Гкал	1 490,55	1 535,27	1 535,27	1 610,50	1 610,50	1 658,82	1 658,82	1 725,17	1 725,17	1 794,18
8.	Участок Рыткучи	одноставочный, руб./Гкал	604,26	622,39	622,39	652,89	652,89	672,48	672,48	699,38	699,38	727,36

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 26-э/3

**Тарифы
на теплоноситель, поставляемый МП «ЧРКХ» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой**

(без НДС)

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям												
1.	Участок Айон	одноставочный руб./куб.м.	338,96	389,80	389,80	441,90	441,90	507,61	507,61	529,98	529,98	551,18
2.	Участок Биллингс	одноставочный руб./куб.м.	558,75	642,54	642,54	738,75	738,75	848,04	848,04	975,09	975,09	1 014,09
3.	Участок Певек	одноставочный руб./куб.м.	145,88	160,83	160,83	165,65	165,65	172,28	172,28	206,34	206,34	214,59
4.	Участок Рыткучи	одноставочный руб./куб.м.	228,98	263,29	263,29	302,72	302,72	347,75	347,75	399,85	399,85	415,84

Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую
МП «ЧРКХ» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование участка	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Участок Айон	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	338,96	9 872,41	954,97	210,75
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	389,80	11 350,18	1 157,65	217,07
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	389,80	11 350,18	1 157,65	217,07
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	441,90	13 023,71	1 322,97	227,71
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	441,90	13 023,71	1 322,97	227,71
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	507,61	14 973,59	1 520,59	234,54
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	507,61	14 973,59	1 520,59	234,54
8.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	529,98	16 927,56	1 675,15	243,92
9.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	529,98	16 927,56	1 675,15	243,92
10.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	551,18	19 257,57	1 853,97	253,68
11.	Участок Биллингс	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	558,75	13 666,53	1 444,84	99,58
12.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	642,54	15 709,87	1 705,33	102,57
13.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	642,54	15 709,87	1 705,33	102,57
14.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	738,75	18 031,31	1 958,59	107,60
15.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	738,75	18 031,31	1 958,59	107,60
16.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	848,04	20 742,61	2 251,30	110,83
17.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	848,04	20 742,61	2 251,29	110,83
18.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	975,09	21 341,48	2 418,86	115,26
19.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	975,09	21 341,48	2 418,86	115,26
20.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 014,09	21 987,36	2 501,56	119,87
21.	Участок Певек	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	145,88	5 595,79	507,94	259,63
22.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	160,83	6 232,76	582,48	267,42
23.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	160,83	6 232,76	582,48	267,42
24.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	165,65	6 558,78	609,36	280,52
25.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	165,65	6 179,92	583,73	280,52
26.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	172,28	6 179,92	590,36	288,94
27.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	172,28	6 179,92	590,36	288,94
28.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	206,34	7 060,36	683,98	300,50
29.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	206,34	6 856,07	670,16	300,50
30.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	214,59	6 856,07	678,41	312,52
31.	Участок Рыткучи	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	228,98	10 690,52	913,80	236,57
32.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	263,29	10 690,52	983,18	243,67
33.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	263,29	10 690,52	983,18	243,67
34.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	302,72	11 259,77	1 060,94	255,61
35.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	302,72	11 259,77	1 060,94	255,61
36.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	347,75	12 367,89	1 180,59	263,28
37.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	347,75	12 367,89	1 180,59	263,28
38.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	399,85	13 975,67	1 345,32	273,81
39.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	399,85	13 975,67	1 345,32	273,81
40.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	415,84	15 349,06	1 454,22	284,76

Примечание:

Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/3.

».

**Сводный расчет необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности)
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2022 - 2025 год**

№ п/п	Статьи сметы	2020 год		2021 год		2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
		Утверждено Комитетом	Факт 2020	Утверждено Комитетом	Ожидаемый	Предложение АО "Концерн Росэнергоатом" (при корректировке тарифа на 2022 - 2025 годы)	Предложения Комитета (при установлении тарифов на 2022 - 2025 гг.)	изменение, 2022 к 2021,%	Предложение АО "Концерн Росэнергоатом" (при корректировке тарифа на 2022 - 2025 годы)	Предложения Комитета (при установлении тарифов на 2022 - 2025 гг.)	изменение, 2023 к 2022,%	Предложение АО "Концерн Росэнергоатом" (при корректировке тарифа на 2022 - 2025 годы)	Предложения Комитета (при установлении тарифов на 2022 - 2025 гг.)	изменение, 2024 к 2023,%	Предложение АО "Концерн Росэнергоатом" (при корректировке тарифа на 2022 - 2025 годы)	Предложения Комитета (при установлении тарифов на 2022 - 2025 гг.)	изменение, 2025 к 2024,%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
А	ДОХОДЫ (без НДС)																
1.	Товарная продукция (эл/эл и т/эл)	212 887	93 395	364 859		434 694	432 862		442 226	442 226		450 500	450 500		458 802	458 802	
1.2.	- от производства теплоэнергии и деятельности, связанной с ее передачей	212 887	93 395			434 694	432 862		442 226	442 226		450 500	450 500		458 802	458 802	
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	47,771		82,093		110,363	115,661		110,363	115,661		110,363	115,661		110,363	115,661	
	Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	44,735	19,630	75,110		108,673	108,673		108,673	108,673		108,673	108,673		108,673	108,673	
	- средний тариф на теплоэнергию, руб. Гкал	4 758,84	4 758,84	4 857,66		3 983,165	3 983,16		4 069,32	4 069,32		4 145,46	4 145,46		4 221,86	4 221,86	
2.	Выпадающие доходы					55 397,07											
	- средний тариф на теплоэнергию, руб. Гкал					4 509,78											
Г	ВСЕГО ДОХОДОВ	212 887	93 395	364 859	0	490 091	432 862		442 226	442 226		450 500	450 500		458 802	458 802	
Б	РАСХОДЫ			8,37													
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																
	Расходы на производство и реализацию:	208 769	121 942	355 033	460 913	421 244	419 412	101,9	429 148	429 148	101,5	437 366	437 366	101,7	445 506	445 506	102,2
1.	Материальные расходы	46 505	15 755	52 802	55 321	71 810	71 810	100,6	73 864	73 864	100,7	77 528	77 528	103,7	80 616	80 616	103,6
1.1	Работы (услуги) производственного характера	3 688	2 422	5 674	7 034	5 836	5 836	103,8	6 009	6 009	103,9	6 187	6 187	103,9	6 370	6 370	103,9
1.2	Сырье и материалы	3 864	3 101	4 355	5 514	4 480	4 480	103,8	4 613	4 613	103,9	4 749	4 749	103,9	4 890	4 890	103,9
1.3	Топливо ядерное	38 953	10 232	42 265	42 265	60 972	60 972	100,0	62 705	62 705	100,0	66 039	66 039	103,6	68 787	68 787	103,6
1.5	Покупная энергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Расходы на обращение с ОЯТ	0	0	0	0	0	0	0,0	0	0	#ДЕЛ/0!	0	0	#ДЕЛ/0!	0	0	#ДЕЛ/0!
1.6	Расходы на обращение с РАО	0	0	507	507	522	522	103,8	537	537	103,9	553	553	103,9	570	570	103,9
1.7	Услуги инфраструктурных организаций			507													
2.	Расходы на оплату труда	87 122	35 011	128 349	138 549	132 021	132 021	103,8	135 929	135 929	103,9	139 952	139 952	103,9	144 095	144 095	103,9
2.1	Оплата труда	76 849	29 438	109 983	111 728	113 130	113 130	103,8	116 478	116 478	103,9	119 926	119 926	103,9	123 476	123 476	103,9
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	480	230	637	890	655	655	103,8	675	675	103,9	695	695	103,9	715	715	103,9
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	9 793	5 343	17 729	25 930	18 236	18 236	103,8	18 776	18 776	103,9	19 332	19 332	103,9	19 904	19 904	103,9
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	0	31 749	69 576	106 680	100 371	100 371	100,0	101 503	101 503	98,1	99 630	99 630	96,6	98 317	98 317	98,4
3.2	Другие расходы за счет амортизации	0	0	69 576	106 680	100 371	100 371	100,0	101 503	101 503	98,1	99 630	99 630	96,6	98 317	98 317	98,4
	<i>Справочно:</i>	0	0	37 955	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Амортизация имущества (по налог. учету)	0	17 621	37 955	56 884	51 086	51 086	93,3	54 570	54 570	103,3	52 918	52 918	95,8	51 310	51 310	96,5
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	75 142	39 427	104 306	160 363	117 041	115 210	102,3	117 852	117 852	102,3	120 256	120 256	102,4	122 478	122 478	102,5
4.1	<i>Отчисления на формирование резервов</i>	<i>8 535</i>	<i>2 989</i>	<i>11 675</i>	<i>11 675</i>	<i>15 683</i>	<i>13 852</i>	<i>102,0</i>	<i>14 151</i>	<i>14 151</i>	<i>101,3</i>	<i>14 416</i>	<i>14 416</i>	<i>101,6</i>	<i>14 682</i>	<i>14 682</i>	<i>102,2</i>
4.1.1	Резерв по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	Резерв по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.3	Резерва по обеспечению развития	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	8 535	2 989	11 675	11 675	15 683	13 852	102,0	14 151	14 151	101,3	14 416	14 416	101,6	14 682	14 682	102,2
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)	0	0	0	0	0	0	100,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	2	2	2	2	2	2	100,2	2	2	100,3	2	2	100,3	2	2	100,3
4.3	Ремонт основных фондов	17 010	3 743	12 722	15 145	13 086	13 086	103,8	13 473	13 473	103,9	13 872	13 872	103,9	14 283	14 283	103,9

Приложение 28
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 16 декабря 2021 года № 29

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2020 года № 33-э/10

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы с календарной разбивкой

(без НДС)

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	одноставочный руб./Гкал	4 758,84	4 924,74	4 924,74	5 896,48	4 458,03	4 458,03	4 458,03	4 643,59	4 611,08	4 611,08

Примечание:

Расходы на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» относимые на 1 Гкал тепловой энергии: 2021 год - 514,84 руб./Гкал, 2022 год - 536,98 руб./Гкал, 2023 год - 568,17 руб./Гкал, 2024 год - 598,38 руб./Гкал, 2025 год - 623,28 руб./Гкал.

».

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО "Чукотэнерго" на 2022-2023 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020 год		2021 год			Корректировка тарифов 2022-2023 годы								
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			Предложение предприятия 2022 (актуал. на 16.11.2021)	Предложение Комитета			изменение 2022 к 2021, %	Предложение предприятия 2023	Предложение Комитета		
									2021	с 01.01.2021	с 01.07.2021		2022	с 01.01.2022	с 01.07.2022			2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Производственная программа																			
1	Натуральные показатели																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	469 961	415 486	411 865	414 318	387 504	396 842	357 205	215 690	141 516	333 542	333 542	175 278	121 063	93,4	296 282	296 282	178 874	117 408
2	Расход т/эл на с/п	Гкал	30 732	33 072	29 787	33 955	30 122	32 132	29 993	17 949	12 044	27 862	27 862	14 666	9 561	92,9	24 169	24 169	14 714	9 455
	то же в % к выработке	%	7	8	7	8	8	8	8	8	9	8	8	8	8	99,5	8	8	8	8
3	Покытная т/энергия	Гкал																		
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	439 229	382 414	382078	380363	357382	364710	327212	197740,60	129471	305680	305680	160612	111502	93,4	272113	272113	164160	107953
5	Потери т/эл в сетях	Гкал															0	0	0	0
	то же в % к отпуску в сеть	%																		
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	439 229	382 414	382078	380363	357382	364710	327212	197741	129471	305680	305680	160612	111502	93,4	272113	272113	164160	107953
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал																		
	продано потребителям	Гкал	439 229	382 414	382078	380363	357382	364710	327212	197741	129471	305680	305680	160612	111502	93,4	272113	272113	164160	107953
	в том числе населению:	Гкал																		
	городскому	Гкал																		
	сельскому	Гкал																		
	в т.ч. бюджетным	Гкал																		
	в т.ч. прочим	Гкал	138 000	382 414	382 078	380 363	357 382	364 710	327 212	197 741	129 471	305 680	305 680	160 612	111 560	93,4	272 113	272 113	164 160	107 953
II	Параметры расчета расходов																			
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)																			
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%																		
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)																			
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кза)																			
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов																			
III	Расходы связанные с производством и реализацией																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	687 356	731 576	776 023	880 997	663 630	1 045 474	646 358	395 249	251 108	631 691	631 691	339 204	239 732	97,7	592 257	594 537	350 889	243 648
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	42 148	57 756	46 393	73 627	47 306	158 922	45 817	24 645	21 172	40 218	40 218	21 898	15 389	87,8	38 212	38 359	22 666	15 693
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	465 095	459 424	525 738	510 168	423 342	529 792	408 859	251 385	157 474	393 475	393 475	204 532	144 766	96,3	357 921	359 399	211 087	148 212
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	321 008	122 380	160 916	142 083	125 445	170 313	134 340	73 542	60 798	115 511	115 511	57 698	41 143	86,0	101 332	101 722	59 324	42 398
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	56 888	44 695	44 664	39 170	39 939	32 715	38 617	24 549	14 068	39 865	39 865	15 395	103,2	38 463	38 463	22 954	15 509	
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	28 444	187 958	251 193	200 976	202 427	222 851	185 138	120 709	64 429	185 807	185 807	98 089	69 033	100,4	171 326	171 986	101 430	70 556
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	58 755	104 392	68 965	127 939	55 531	103 912	50 764	32 585	18 179	52 392	52 392	26 681	19 195	103,2	46 947	47 128	27 378	19 750
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	138 643	158 269	151 843	242 302	145 948	293 411	145 971	90 537	55 434	150 710	150 710	86 603	60 234	103,2	150 498	151 078	90 021	61 056
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	31 323	32 524	30 405	32 270	27 160	43 567	26 247	16 503	9 744	27 095	27 095	14 917	10 972	103,2	26 026	26 126	15 443	10 683
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1 835	3 643	1 690	2 329	1 395	2 650	1 293	823	470	1 335	1 335	693	598	103,2	1 218	1 223	712	511
1.5.2	Расходы на оплату внебюджетной охраны	тыс. руб.	27 156	20 012	26 084	22 598	23 600	31 305	22 951	14 397	8 553	23 693	23 693	13 151	9 304	103,2	22 925	23 013	13 626	9 387
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	616	5 902	544	4 042	524	6 197	525	327	197	542	542	312	318	103,2	541	544	325	218
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	191	1 001	1 051	1 009	844	1 045	771	495	275	795	795	404	392	103,2	711	714	415	299
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	1 025	1 967	1 037	2 291	797	731	708	461	248	630	630	357	360	103,2	630	632	364	268
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	2 998	6 353	4 481	6 586	3 962	2 971	3 809	2 404	1 405	3 932	3 932	2 152	1 817	103,2	3 754	3 768	2 228	1 540
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	466	4 139	2 773	4 460	2 327	761	2 177	1 392	785	2 247	2 247	2 247	940	103,2	2 075	2 083	1 224	859
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	818	877	260	716	250	782	250	157	83	258	258	149	205	103,2	258	259	156	103
1.6.3	Лицевой платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	1 714	1 337	1 447	1 410	1 384	1 427	1 382	855	527	1 427	1 427	817	672	103,2	1 421	1 427	848	579
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	7 149	17 250	17 163	16 044	15 911	16 810	15 654	9 775	5 879	16 161	16 161	9 102	6 553	103,2	15 846	15 907	9 445	6 463
1.7.1	автоматизатор	тыс. руб.	2 702	2 315	4 892	6 030	4 988	2 50	5 116	3 200	1 916	5 283	5 283	3 148	2 135	103,3	5 439	5 439	3 304	2 135
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.7.3	цех КПД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	949	2 476	5 126	4 002	4 860	4 611	4 831	2 914	1 918	4 988	4 988	2 811	2 116	103,2	4 948	4 967	2 884	2 083
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	3 498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	3 498	12 460	7 146	11 412	6 063	11 950	5 707	3 661	2 045	5 890	5 890	3 143	2 303	103,2	5 480	5 501	3 257	2 245
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	739 889	615 840	643 436	608 434	658 137	621 094	636 662	377 782	258 880	612 927	598 317	301 401	214 911	94,0	567 258	534 526	316 597	217 929
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	727 511	614 027	642 039	607 433	656 922	619 947	635 398	377 016	258 382	611 647	597 008	300 628	214 375	94,0	565 898	533 165	315 777	217 367
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	657 353	526 003	571 7															

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020 год		2021 год			Корректировка тарифов 2022-2023 годы								
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			Предложение предприятия 2022 (актуал. на 16.11.2021)	Предложение Комитета			изменение 2022 к 2021, %	Предложение Комитета			
									2021	с 01.01.2021	с 01.07.2021		2022	с 01.01.2022	с 01.07.2022		2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	48 025	44 901	48 500	45 755	40 233	45 542	38 304	24 071	14 233	38 632	38 352	21 460	15 379	100,1	37 336	36 400	21 641	14 759
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	4 588	4 428	4 281	4 444	4 366	4 067	4 477	2 800	1 677	4 652	4 477	2 668	1 809	100,0	4 652	4 477	2 720	1 758
3.2.2	комиссионная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	43 437	40 474	44 218	41 311	35 867	41 475	33 826	21 271	12 556	33 980	33 874	18 792	13 570	100,1	32 684	31 923	18 921	13 002
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	тыс.	2 565	1 291	1 221	762	875	452	528	375	153	429	415	223	181		396	381	233	157
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	2 664	4 910	2 674	5 967	2 089	5 621	1 875	1 216	659	1 909	1 886	929	772	100,6	1 688	1 597	925	673
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	38 208	34 273	40 323	34 583	32 904	35 401	31 423	19 680	11 743	31 642	31 574	17 639	12 617	100,5	30 600	29 945	17 773	12 172
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	37 185	33 400	39 446	31 841	32 059	32 542	28 438	17 997	10 440	28 496	28 496	15 924	11 118	100,2	26 938	26 938	16 102	10 836
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	951	752	749	730	750	764	744	449	295	770	745	412	401	100,2	764	709	409	300
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	72	121	128	167	95	217	107	68	40	151	108	54	143	100,5	146	93	53	40
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	0	0	0	1 845	0	1 879	2 135	1 167	968	2 225	2 225	1 250	955	104,2	0	0	0	0
3.2.3.3.5	-иные налоги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.2.3.3.6	-иные налоги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	122 775	121 497	130 391	134 433	104 483	144 955	110 619	67 795	42 824	106 405	106 405	55 999	39 858	96,2	107 434	98 363	57 800	40 563
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	86 844	35 736	41 239	36 661	31 968	47 787	36 854	20 251	16 603	32 269	32 269	16 135	11 540	87,6	30 465	28 447	16 589	11 857
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	14 478	13 833	11 347	12 291	10 108	9 231	10 750	6 817	3 933	11 098	11 098	6 168	4 378	103,2	11 461	10 752	6 417	4 336
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	8 051	49 458	64 226	56 217	51 474	62 729	51 330	33 314	18 016	50 978	50 978	27 426	19 350	99,3	51 862	48 088	28 359	19 729
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	13 402	22 470	13 579	29 264	10 934	25 207	11 685	7 413	4 272	12 061	12 061	6 270	4 590	103,2	14 126	11 076	6 434	4 642
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	55 745	44 841	55 586	62 511	39 505	65 404	39 271	25 142	14 129	39 271	39 271	21 315	14 920	100,0	36 135	36 135	21 507	14 628
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	55 745	44 841	55 586	62 511	39 505	65 404	39 271	25 142	14 129	39 271	39 271	21 315	14 920	100,0	36 135	36 135	21 507	14 628
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	8 114	26 938	8 580	57 201	4 677	29 276	4 855	3 005	1 850	5 015	4 926	2 696	2 023	101,5	4 734	4 615	2 693	1 922
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	1 091	2 352	1 019	455	864	428	569	375	194	589	577	291	308	101,3	400	495	293	202
	Итого расходы	тыс. руб.	1 652 995	1 587 146	1 663 536	1 789 786	1 511 529	1 952 173	1 476 638	893 420	583 218	1 434 530	1 419 539	742 366	527 131	96,1	1 345 553	1 305 072	771 419	533 652
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-31 410	0	-72 000	0	48 816	0	33 617	6 945	26 672	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	66 286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	19 017	6 945	12 072	0	0	0	0		0	0	0	0
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подкешачивание учета в НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
4.5	Корректировка, подкешачивание учета в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	1 687 870	1 587 146	1 591 536	1 789 786	1 560 345	1 952 173	1 510 255,33	900 365,17	609 890,16	1 434 530	1 419 539	742 366	527 131	94,0	1 345 553	1 305 072	771 419	533 652
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.																		
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	1 687 870	1 587 146	1 591 536	1 789 786	1 560 345	1 952 173	1 510 255,33	900 365,17	609 890,16	1 434 530	1 419 539	742 366	527 131	94,0	1 345 553	1 305 072	771 419	533 652
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	3 842,80	4 150,33	4 165,47	4 705,46	4 366,04	5 352,68	4 615,53	4 553,26	4 710,62	4 693	4 643,87	4 622,11	4 727,56	100,6	4 945	4 796,06	4 699,19	4 943,38
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1 687 870	1 587 146	1 591 536	1 789 786	1 560 345	1 952 173	1 510 255	900 365	609 890	1 434 530	1 419 539	742 366	527 131	94,0	1 345 553	1 305 072	771 419	533 652
10	Прибыль	тыс. руб.	13 504	-168 139	13 284	-185 661	10 984	-326 967	10 786	6 649	4 137	11 136	11 106	6 527	4 609	103,0	35 612	10 725	6 471	4 255
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	5 469	14 870	4 397	15 634	4 223	16 137	4 062	2 511	4 194	2 519	2 519	1 688	1 032	103,2	13 147	4 104	2 503	1 600
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	5 052	0	5 843	0	4 079	0	3 929	2 393	1 536	4 056	4 056	2 396	1 662	103,2	0	3 956	2 372	1 584
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	879	76 274	969	37 661	812	36 425	1 444	918	526	1 490	1 490	804	635	103,2	18 165	1 335	794	542
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 104	0	2 075	0	1 869	0	1 351	828	524	1 395	1 365	809	624	101,0	4 301	1 350	802	529
10.6	Нормативный уровень прибыли	%	0,7	0	0,7	0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	109,8	2,3	0,7	0,7	0,7
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 735 593	1 510 150	1 611 458	1 604 125	1 592 331	1 625 206	1 551 338	925 587	625 751	1 482 956	1 467 571	769 221	548 340	94,6	1 419 823	1 354 069	792 815	561 254
IV	Тариф	руб./Гкал	3 951,45		4 217,61		4 455,54		4 741,08	4 680,81	4 833,13					101,3	5 217,77	4 976,13	4 829,52	5 199,06
	Индекс роста тарифа															101,8				

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО "Чукотэнерго" ОП Анадырская ТЭЦ на 2022-2023 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020 год		2021 год			Корректировка тарифов 2022-2023 годы								
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			Предложение предприятия 2022 (актуал. на 16.11.2021)	Предложение Комитета			изменение 2022 к 2021, %	Предложение предприятия 2023	Предложение Комитета		
									2021	с 01.01.2021	с 01.07.2021		2022	с 01.01.2022	с 01.07.2022			2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
I	Производственная программа																			
1	Натуральные показатели																			
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	229 734	214 114	208706	208350	209353	213448	208863	130789	78074	211848	211848	127572	84276	101,4	211848	211848	131168	80680
2	Расход т/эл на с/н	Гкал	19 634	20 540	18668	18925	19315	18990	18825	11778	7047	19362	19362	12109	7253	102,9	19362	19362	12157	7205
	то же в % к выработке	%	9	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9		9	9	9	9
3	Покупная т/энергия	Гкал																		
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	210 100	193 574	190038	189425	190038	194458	190038	119011	71027	192486	192486	115463	77023	101,3	192486	192486	119011	73475
5	Потери т/эл в сетях	Гкал																		
	то же в % к отпуску в сеть	%	0		0			0		0		0		0		0		0		0
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	210 100	193 574	190038	189425	190038	194458	190038	119011	71027	192486	192486	115463	77023	101,3	192486	192486	119011	73475
	в т.ч. подразделением предприятия	Гкал																		
	прямому потребителю	Гкал	210 100	193 574	190038	189425	190038	194458	190038	119011	71027	192486	192486	115463	77023	101,3	192486	192486	119011	73475
	в том числе населению:	Гкал	0		0		0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
	городскому	Гкал																		
	сельскому	Гкал																		
	в т.ч. бюджетным	Гкал																		
	в т.ч. прочим	Гкал		193 574	190038	189425	190038	194458	190038	119011	71027	192486	192486	115463	77023	101,3	192486	192486	119011	73475
II	Параметры расчета расходов																			
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		0,04					0,030						0,043						0,040
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%	1,00					1,00						1,00						1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)		0,00					0,00						0,00						0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75					0,75						0,75						0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,03					1,0197						1,0326						1,0296
III	Расходы связанные с производством и реализацией																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	347 163	378 124	378 077	467 515	385 525	547 613	395 410	247 310	148 100	408 288	408 288	243 291	164 997	103,3	418 761	420 373	255 360	165 013
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	17 089	28 631	24 801	26 515	25 290	96 360	25 938	16 223	9 715	26 783	26 783	15 960	10 824	103,3	27 470	27 576	16 751	10 825
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	202 452	209 057	213 728	228 952	217 938	225 698	223 526	139 805	83 721	230 807	230 807	137 533	93 273	103,3	236 727	237 639	144 356	93 283
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	142 495	42 781	53 838	37 956	54 899	43 152	56 306	35 217	21 089	58 140	58 140	34 645	23 495	103,3	59 631	59 861	36 363	23 498
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	25 252	30 607	28 328	26 053	28 886	20 072	29 626	18 530	11 096	30 591	30 591	18 229	12 362	103,3	31 376	31 497	19 133	12 364
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	12 626	80 956	108 243	106 662	110 376	112 038	113 206	70 805	42 401	116 893	116 893	69 654	47 239	103,3	119 891	120 353	73 110	47 243
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	22 078	54 714	23 319	58 281	23 779	50 436	24 388	15 254	9 135	25 183	25 183	15 006	10 177	103,3	25 829	25 928	15 750	10 178
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	107 413	110 600	109 147	182 494	111 297	194 248	114 151	71 396	42 755	117 868	117 868	70 236	47 633	103,3	120 892	121 357	73 720	47 638
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	13 039	16 091	16 969	17 615	17 304	22 073	17 747	11 100	6 647	18 325	18 325	10 920	7 406	103,3	18 795	18 868	11 461	7 406
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	837	1 830	624	1 031	636	1 218	652	408	244	673	673	401	272	103,3	691	693	421	272
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	11 321	9 262	15 307	11 658	15 609	14 759	16 009	10 013	5 996	16 530	16 530	9 850	6 680	103,3	16 954	17 020	10 339	6 681
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	479	3 497	417	3 698	426	5 087	436	273	163	451	451	269	182	103,3	462	464	282	182
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	92	523	353	458	360	481	370	231	138	382	382	227	154	103,3	391	393	239	154
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	309	980	268	770	273	528	280	175	105	289	289	172	117	103,3	297	298	181	117
1.5.6	Расходы на оплату оргтех работ и услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	1 968	4 304	2 455	3 974	2 503	1 701	2 567	1 606	962	2 651	2 651	1 580	1 071	103,3	2 719	2 730	1 658	1 071
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	298	2 778	1 248	2 707	1 273	362	1 305	817	489	1 348	1 348	803	545	103,3	1 383	1 388	843	545
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	293	624	215	296	219	415	225	140	84	232	232	138	94	103,3	238	239	145	94
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	1 378	901	992	970	1 011	924	1 037	649	389	1 071	1 071	638	433	103,3	1 099	1 103	670	433
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	5 202	9 441	10 976	7 966	11 192	7 535	11 479	7 180	4 300	11 853	11 853	7 063	4 790	103,3	12 157	12 204	7 414	4 791
1.7.1	амортизация	тыс. руб.	2 702	2 315	4 892	597	4 988	0	5 116	3 200	1 916	5 283	5 283	3 148	2 135	103,3	5 418	5 439	3 304	2 135
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.3	цех КПдА	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	165	1 088	2 436	1 441	2 484	1 280	2 548	1 593	954	2 631	2 631	1 568	1 063	103,3	2 698	2 708	1 645	1 063
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	2 335	6 039	3 648	5 927	3 720	6 255	3 816	2 387	1 429	3 940	3 940	2 348	1 592	103,3	4 041	4 057	2 464	1 592
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	246 687	208 353	228 532	143 544	244 220	146 028	259 111	162 254	96 857	262 192	261 266	157 331	103 935	100,8	299 711	269 338	166 764	102 575
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	245 096	207 664	227 463	142 818	243 381	145 235	258 238	161 707	96 581	261 317	260 363	156 787	103 576	100,8	298 800	268 399	166 182	102 217
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	174 937																	

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020 год		2021 год			Корректировка тарифов 2022-2023 годы								
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			Предложение предприятия 2022 (актуал. на 16.11.2021)	Предложение Комитета			Предложение Комитета				
									2021	с 01.01.2021	с 01.07.2021		2022	с 01.01.2022	с 01.07.2022	изменение 2022 к 2021, %	Предложение предприятия 2023	2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.							0	0	0	0	0	0	0				0	0
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.							0	0	0	0	0	0	0				0	0
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	109 473	116 155	115 431	141 930	113 298	132 538	121 510	75 999	45 511	123 847	123 509	73 597	49 912	101,6	130 917	125 385	76 167	49 219
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																	0	0
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	29 604	30 235	33 250	30 491	30 083	29 785	28 418	17 774	10 644	28 654	28 418	16 934	11 484	100,0	28 688	28 418	17 263	11 155
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	4 588	4 428	4 281	4 444	4 366	4 067	4 477	2 800	1 677	4 652	4 477	2 668	1 809	100,0	4 652	4 477	2 720	1 758
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.							0	0	0			0	0				0	0
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и прочих обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	25 016	25 807	28 969	26 047	25 718	25 718	23 940	14 973	8 967	24 002	23 940	14 265	9 675	100,0	24 036	23 940	14 543	9 397
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	тыс.	583	245	264	227	245	147	245	153	92	255	245	146	99	100,0	255	245	149	96
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	828	2 449	788	2 561	804	2 547	824	516	309	822	824	491	333	100,0	856	824	501	324
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	23 604	23 113	27 916	23 260	24 669	23 025	22 871	14 305	8 566	22 925	22 871	13 628	9 243	100,0	22 925	22 871	13 893	8 978
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	23 268	22 793	27 614	22 936	24 314	22 679	22 503	14 074	8 428	22 503	22 503	13 409	9 094	100,0	22 503	22 503	13 669	8 833
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	319	290	268	280	324	287	336	210	126	350	336	200	136	100,0	350	336	204	132
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	18	31	35	44	31	59	32	20	12	73	32	19	13	100,0	73	32	19	13
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.						0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.2.3.3.5	-прочие налоги	тыс. руб.						0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.2.3.3.6	-другие налоги	тыс. руб.						0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	50 213	56 045	52 480	61 149	53 514	62 117	61 386	38 394	22 992	63 386	63 386	37 770	25 615	103,3	70 527	65 262	39 644	25 618
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	35 067	13 034	13 540	11 853	13 807	12 282	15 736	9 842	5 894	16 249	16 249	9 682	6 566	103,3	17 766	16 730	10 163	6 567
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	6 351	9 458	7 124	8 189	7 265	5 713	8 280	5 179	3 101	8 550	8 550	5 095	3 455	103,3	9 348	8 803	5 347	3 455
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	3 759	21 776	27 224	27 777	27 760	31 888	31 639	19 788	11 850	32 669	32 669	19 467	13 202	103,3	35 719	33 636	20 433	13 203
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	5 036	11 777	4 591	13 331	4 682	12 235	5 732	3 585	2 147	5 918	5 918	3 527	2 392	103,3	7 695	6 094	3 702	2 392
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	26 829	19 894	26 761	36 614	26 761	33 629	28 608	17 893	10 715	28 608	28 608	17 047	11 561	100,0	28 608	28 608	17 378	11 230
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	26 829	19 894	26 761	36 614	26 761	33 629	28 608	17 893	10 715	28 608	28 608	17 047	11 561	100,0	28 608	28 608	17 378	11 230
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.							0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.5	Расходы по дополнительным долгам	тыс. руб.							0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	2 389	9 111	2 530	13 449	2 530	6 859	2 739	1 713	1 026	2 828	2 739	1 632	1 107	100,0	2 846	2 739	1 664	1 075
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.							0	0	0	0	0	0	0				0	0
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию запасных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.							0	0	0	0	0	0	0				0	0
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	438	871	410	227	410	148	358	224	134	370	358	214	145	100,0	248	358	218	141
4	Итого расходы	тыс. руб.	703 323	702 632	722 039	752 989	743 043	826 179	776 030	485 562	290 468	794 327	793 063	474 219	318 844	102,2	849 389	815 097	498 290	316 807
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.					0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	23 218									0								
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.										0								
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	0									0								
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.										0								
4.5	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.										0								
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	726 541	702 632	722 039	752 989	743 043	826 179	776 030	485 562	290 468	794 327	793 063	474 219	318 844	102,2	849 389	815 097	498 290	316 807
6	Субсидии на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.																		
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	726 541	702 632	722 039	752 989	743 043	826 179	776 030	485 562	290 468	794 327	793 063	474 219	318 844	102,2	849 389	815 097	498 290	316 807
8	Собственность I Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	3 444,61		3 799,45	3 975,13	3 909,97	4 248,64	4 083,55	4 079,98	4 089,54	4 126,67	4 120,11	4 107,10	4 139,60	100,9	4 412,73	4 234,58	4 186,93	4 311,76
9	Расходы на реализацию проводки	тыс. руб.	726 541		722 039	752 989	743 043	826 179	776 030	485 562	290 468	794 327	793 063	474 219	318 844	102,2	849 389	815 097	498 290	316 807
10	Прибыль	тыс. руб.	6 106,35	-51 284	7 320	-22 254	7 321	-37 855	7 427	4 645	2 782	7 668	7 638	4 777	2 861	102,8	23 895	7 638	4 777	2 861
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.						0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	2 960	10 013	3 201	9 296	3 201	9 330	3 177	1 987	1 190	3 280	3 280	2 052	1 229	103,3	10 388	3 280	2 052	1 229
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	1 933		2 492		2 544		1 591	953		2 627	2 627	1 643	984	103,3	2 627	1 643	984	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	243	29 052	446	26 708	446	20 301	770	482	288	795	795	497	298	103,3	10 839	795	497	298
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	970		1 181		1 182		936	585	350	966	936	585	350	100,0	2 668	936	585	350
	Нормативный уровень прибыли	%	0,71		0,9		0,8		1		1	1	1	1	1	101,0	1	1	1	1
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	11 213		2 845		20 244		25 691	15 876	9 815	26 447	26 086	13 671	12 415	101,5	27 329	27 133	13 193	13 940
11	ИТОГО необходимой валовой выручка	тыс. руб.	743 860	690 414	732 205	730 735	770 607	788 824	809 148	506 084	303 064	828 442	826 787	492 667	334 120	102,2	900 613	849 868	516 261	333 607
IV	Тариф	руб./Гкал	3 540,51		3 852,94		4 055,02	4 056,54	4 257,82	4 252,41	4 266,88	4 303,91	4 295,31	4 266,88	4 337,93	100,9	4 678,85	4 415,22	4 337,93	4 540,42
	Индекс роста тарифа						105,2		105,0		101,1	100,9	100,0	101,7		108,9	102,8	100,0	104,7	

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО "Чукотэнерго" филиал "Эвгвинотская ГРЭС на 2022-2023 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020 год		2021 год			Корректировка тарифов 2022-2023 годы								
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			Предложение предприятия 2022 (актуал. на 16.11.2021)	Предложение Комитета			изменение 2022 к 2021, %	Предложение предприятия 2023	Предложение Комитета		
									2021	с 01.01.2021	с 01.07.2021		2022	с 01.01.2022	с 01.07.2022			2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
I	Производственная программа																			
1	Натуральные показатели																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	95 731	83 150	87819	84544	84420	85610	84920	47641	37280	84434	84434	47706	36728	99,4	84434	84434	47706	36728
2	Расход т/эн на е/л	Гкал	4 602	4 864	4450	5116	4498	4443	4800	2478	2322	4807	4807	2557	2250	100,1	4807	4807	2557	2250
	то же в % к выработке	%	5	6	5	6	5	5	6	5	6	6	6	5	6		6	6	5	6
3	Покупная т/энергия	Гкал																		
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	91 129	78 286	83369	79428	79922	81167	80120	45163	34957	79627	79627	45149	34478	99,4	79627	79627	45149	34478
5	Потери т/эн в сетях	Гкал																		
	то же в % к отпуску в сеть	%	0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
6	Полный отпуск т/энергии в т.ч. подразделением предприятия	Гкал	91 129	78 286	83369	79428	79922	81167	80120	45163	34957	79627	79627	45149	34478	99,4	79627	79627	45149	34478
	продано потребителям в том числе населению:	Гкал	91 129	78 286	83369	79428	79922	81167	80120	45163	34957	79627	79627	45149	34478	99,4	79627	79627	45149	34478
	городскому	Гкал																		
	сельскому	Гкал																		
	в т.ч. бюджетным	Гкал																		
	в т.ч. прочим	Гкал		78 286	83369	79428	79922	81167	80120	45163	34957	79627	79627	45149	34478	99,4	79627	79627	45149	34478
II	Параметры расчета расходов																			
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		0,04				0,030					0,036		0,043					0,040	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР от 1% до 5%)	%	1,00				1,00					1,00		1,00					1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)						0,00					0,00		0,00					0,00	
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭА)		0,75				0,75					0,75		0,75					0,75	
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,03				1,0197					1,0256		1,03	1,033				1,030	
III	Расходы связанные с производством и реализацией																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	125 463	143 339	156 640	156 552	159 726	171 641	163 821	89 520	74 301	169 157	169 157	95 913	73 244	103,3	173 496	174 164	95 529	78 635
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	7 979	11 686	9 698	13 085	9 889	17 474	10 143	5 542	4 600	10 473	10 473	5 938	4 535	103,3	10 741	10 783	5 914	4 868
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	91 545	100 825	109 419	107 392	111 575	115 195	114 436	62 533	51 903	118 163	118 163	66 999	51 164	103,3	121 194	121 661	66 731	54 930
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	58 657	31 346	37 649	31 062	38 391	35 180	39 375	21 517	17 859	40 658	40 658	23 053	17 605	103,3	41 701	41 861	22 961	18 900
1.3.2	оплата труда вспомогательного персонала	тыс. руб.	10 395	5 265	6 265	5 369	6 389	5 447	6 553	3 581	2 972	6 766	6 766	3 836	2 930	103,3	6 940	6 966	3 821	3 145
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	5 197	39 619	46 438	40 386	47 353	47 324	48 567	26 539	22 028	50 149	50 149	28 435	21 714	103,3	51 435	51 633	28 321	23 312
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	17 296	24 595	19 067	30 576	19 443	27 244	19 941	10 897	9 044	20 591	20 591	11 675	8 916	103,3	21 119	21 200	11 628	9 572
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	16 350	18 758	26 730	24 939	27 256	25 823	27 955	15 276	12 679	28 866	28 866	16 367	12 499	103,3	29 606	29 720	16 302	13 419
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	8 360	6 216	6 528	6 379	6 657	8 495	6 827	3 731	3 096	7 050	7 050	3 997	3 052	103,3	7 230	7 258	3 981	3 277
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	577	892	476	569	486	663	498	272	226	514	514	223	223	103,3	527	529	290	239
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	6 704	4 750	5 391	5 056	5 497	6 965	5 638	3 081	2 557	5 821	5 821	3 301	2 521	103,3	5 971	5 994	3 288	2 706
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	66	17	72	16	73	17	41	34	77	77	77	44	33	103,3	79	80	44	36
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	72	235	289	241	294	261	302	165	137	312	312	177	135	103,3	320	321	176	145
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	488	321	301	497	307	588	315	172	143	325	325	184	141	103,3	333	334	183	151
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	453	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	595	1 194	934	1 350	953	608	595	977	534	443	1 009	572	437	103,3	1 035	1 039	570	469
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	120	721	625	868	637	170	654	357	296	675	675	383	292	103,3	692	695	381	314
1.6.2	Расходы на обмундирование персонала	тыс. руб.	303	18	202	18	138	19	138	19	8	19	19	11	8	103,3	20	20	11	9
1.6.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	172	285	291	280	297	301	305	167	138	315	315	178	136	103,3	323	324	178	146
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	634	4 661	3 330	3 407	3 396	4 047	3 483	1 903	1 580	3 597	3 597	2 039	1 557	103,3	3 689	3 703	2 031	1 672
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	0	0	33	0	250	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.7.2	активация топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.7.3	цес КПиЛ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	330	855	2 031	1 170	2 071	1 132	2 124	1 161	963	2 193	2 193	1 244	950	103,3	2 250	2 258	1 239	1 020
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
1.7.7	прочие общеобщезаводские	тыс. руб.	304	3 805	1 299	2 204	1 325	2 665	1 359	743	616	1 403	1 403	796	608	103,3	1 439	1 445	792	652
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	212 275	171 844	189 220	201 418	214 269	223 046	236 806	132 849	103 957	268 672	254 988	144 070	110 917	107,7	267 548	265 187	149 833	115 354
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	211 488	171 520	188 892	201 143	213 893	222 691	236 415	132 630	103 785	268 267	254 582	143 841	110 741	107,7	267 198	264 765	149 595	115 170
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	211 488	171 520	188 892	201 143	213 893	222 691	236 415	132 630	103 785	268 267	254 582	143 841	110 741	107,7	267 198	264 765	149 595	115 170
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
2.1.4	Электрэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	0																	

Приложение 32
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 16 декабря 2021 года № 29

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО "Чукотэнерго" филиал Чаунская ТЭЦ на 2022 год

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020 год		2021 год			Корректировка тарифа на 2022 год				
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			Предложение предприятия 2022 (актуал. на 16.11.2021)	Предложение Комитета			изменение 2022 к 2021, %
									2021	с 01.01.2021	с 01.07.2021		2022	с 01.01.2022	с 01.07.2022	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I	Производственная программа															
1	Натуральные показатели															
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	144 496	118 222	115340	121424	93731	97784	63422	37260	26162	37261	37260	37260		58,7
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	6 496	7 668	6669	9914	6309	8699	6368	3693	2675	3694	3693	3693		58,0
	то же в % к выработке	%	4	6	6		7		10,0	10		10	10	10	0	
3	Покупная т/энергия	Гкал														
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	138 000	110 554	108671	111510	87422	89085	57054	33567	23487	33567	33567	33567	0	58,8
5	Потери т/эн в сетях	Гкал														
	то же в % к отпуску в сеть	%										0	0	0	0	
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	138 000	110 554	108671	111510	87422	89085	57054	33567	23487	33567	33567	33567	0	58,8
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал														
	продано потребителям	Гкал	138 000	110 554	108671	111510	87422	89085	57054	33567	23487	33567	33567	33567	0	58,8
	в том числе населению:	Гкал														
	городскому	Гкал														
	сельскому	Гкал														
	в т.ч. бюджетным	Гкал														
	в т.ч. прочим	Гкал	138 000	110 554	108671	111510	87422	89085	57054	33567	23487	33567	33567	33567	0	58,8
II	Параметры расчета расходов															
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		0,04				0,0300					0,043				
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%	1,00				1,00					1,00				
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)						0,00					0,00				
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75				0,75					0,75				
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,03				1,0197					1,03	1,033			
III	Расходы связанные с производством и реализацией															
I	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	214 730	210 113	241 306	256 930	118 379	326 219	87 127	58 420	28 707	60 091	54 246	54 246	0	62,3
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	17 079	17 438	11 893	34 026	12 127	45 089	9 736	2 879	6 857	2 962	2 962	2 962		30,4
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	171 097	149 542	202 590	173 824	93 829	188 898	70 897	49 047	21 850	50 450	44 605	44 605	0	62,9
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	119 856	48 253	69 429	73 065	32 156	91 981	38 659	16 809	21 850	17 289	16 713	16 713		43,2
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	21 240	8 823	10 071	7 749	4 664	7 196	2 438	2 438	0	2 508	2 508	2 508		102,9
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	10 620	67 383	96 511	53 927	44 699	63 489	23 365	23 365	0	24 034	18 766	18 766		80,3
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	19 381	25 083	26 579	39 083	12 310	26 232	6 435	6 435	0	6 619	6 619	6 619		102,9
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	14 880	28 911	15 966	34 869	7 395	73 341	3 865	3 865	0	3 976	3 976	3 976		102,9
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	9 925	10 218	6 908	8 276	3 199	12 999	1 672	1 672	0	1 720	1 720	1 720	0	102,9
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	421	921	590	729	273	769	143	143	0	147	147	147		102,9
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	9 131	6 000	5 386	5 884	2 494	9 581	1 304	1 304	0	1 341	1 341	1 341		102,9
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	71	2 388	55	327	25	1 091	13	13		14	14	14		102,9
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	26	243	409	311	189	303	99	99	0	102	102	102		102,9
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	227	666	468	1 025	217	1 254	113	113	0	117	117	117		102,9
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	435	856	1 092	1 263	506	663	264	264	0	272	272	272	0	102,9
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	48	641	900	885	417	230	218	218	0	224	224	224		102,9
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	222	64	28	217	13	230	7	7	0	7	7	7		102,9
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	164	151	164	160	76	203	40	40	0	41	41	41		102,9
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 313	3 148	2 856	4 672	1 323	5 229	692	692	0	711	711	711	0	102,9
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	454	533	659	1 391	305	2 199	159	159	0	164	164	164		102,9
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	859	2 616	2 198	3 281	1 018	3 030	532	532	0	547	547	547		102,9

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2018		2019		2020 год		2021 год			Корректировка тарифа на 2022 год				
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			Предложение предприятия 2022 (актуал. на 16.11.2021)	Предложение Комитета			изменение 2022 к 2021, %
									2021	с 01.01.2021	с 01.07.2021		2022	с 01.01.2022	с 01.07.2022	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	270 927	234 843	225 684	263 472	199 648	252 021	140 745	82 679	58 066	103 857	82 063	82 063	0	58,3
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	270 927	234 843	225 684	263 472	199 648	252 021	140 745	82 679	58 066	103 857	82 063	82 063	0	58,3
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	270 927	234 843	225 684	263 472	199 648	252 021	140 745	82 679	58 066	103 857	82 063	82 063	0	58,3
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	74 433	66 840	77 052	87 693	34 194	84 212	23 584	17 874	5 710	18 222	16 350	16 350	0	69,3
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	9 801	6 918	8 151	7 229	3 775	7 410	1 973	1 973	0	1 952	1 952	1 952	0	98,9
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	9 801	6 918	8 151	7 229	3 775	7 410	1 973	1 973	0	1 952	1 952	1 952	0	98,9
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	тыс. руб.	851	668	608	484	282	174	147	147	0	34	34	34	0	23,3
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1 136	1 273	1 147	1 938	531	1 605	278	278	0	289	289	289	0	103,9
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	7 814	4 977	6 395	4 807	2 962	5 631	1 548	1 548	0	1 629	1 629	1 629	0	105,2
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	7 628	4 811	6 193	4 578	2 868	5 338	1 499	1 499	0	1 558	1 558	1 558	0	103,9
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	155	113	143	118	66	140	35	35	0	36	36	36	0	104,1
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	32	54	60	66	28	94	14	14	0	15	15	15	0	103,8
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	0	0	0	45	59	59	0	0	0	20	20	20	0	103,8
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	46 901	39 564	51 167	45 657	23 698	52 050	18 097	12 387	5 710	12 742	10 870	10 870	0	60,1
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	34 241	14 038	18 119	16 106	8 392	25 834	10 097	4 386	5 710	4 512	4 640	4 640	0	46,0
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	5 493	2 653	2 628	2 340	1 217	2 021	636	636	0	654	654	654	0	102,9
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	2 746	17 475	25 186	18 271	11 665	17 831	6 098	6 098	0	6 272	4 272	4 272	0	70,1
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	4 421	5 399	5 233	8 939	2 424	6 364	1 267	1 267	0	1 303	1 303	1 303	0	102,9
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	13 013	9 202	12 953	9 865	5 999	12 705	3 136	3 136	0	3 136	3 136	3 136	0	100,0
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	13 013	9 202	12 953	9 865	5 999	12 705	3 136	3 136	0	3 136	3 136	3 136	0	100,0
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	4 245	10 303	4 476	24 811	572	11 901	299	299	0	311	311	311	0	103,9
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	473	853	305	131	150	147	79	79	0	82	82	82	0	103,9
3.9	Итого расходы	тыс. руб.	560 090	511 796	544 042	608 094	352 221	662 452	251 456	158 973	92 483	182 170	152 660	152 660	0	60,7
4	Служивание	тыс. руб.			-72 000		48 816		14 600		14 600	0	0	0	0	0,0
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неподученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.														
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	560 090	511 796	472 042	608 094	401 037	662 452	266 056	158 973	107 083	182 170	152 660	152 660	0	57,4
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.														
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	560 090	511 796	472 042	608 094	401 037	662 452	266 056	158 973	107 083	182 170	152 660	152 660	0	57,4
8	Севестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	4 058,63	4 629,37	4 343,77	5 453,27	4 587,37	7 436,18	4 663,23	4 735,98	4 559,26	5 427	4 547,91	4 547,91	0,00	97,5
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	560 090		472 042	608 094	401 037	662 452	266 056	158 973	107 083	182 170	152 660	152 660	0	57,4
10	Прибыль	тыс. руб.	4 840	-91 949	3 009	-118 067	709	-252 176	370	370	0	141	381	381	0	102,9
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.														
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 535	2 243	342	3 745	168	4 250	88	88	0	91	91	91	0	102,9
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	2 055		1 952		188		98	98	0	101	101	101	0	102,9
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	542	41 851	309	7 367	152	8 830	151	151	0	155	155	155	0	102,9
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	708		406		200		34	34	0	50	34	34	0	102,9
	Нормативный уровень прибыли	%	1		0,6	-19,4	0,1					0,1				
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	14 222		1 822		759		397	397	0	671				0,0
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	579 153	463 941	476 874	490 028	402 505	410 276	266 823	159 740	107 083	182 982	153 041	153 041	0	57,4
IV	Тариф	руб./Гкал	4 196,76	4 388,23	4 394,47	4 604,17	4 604,17	4 605,44	4 676,68	4 758,84	4 559,26	5 451,24	4 559,26	4 559,26	0,00	97,5
	Индекс роста тарифа						104,9		101,6		95,8	116,6	97,5	100,0	0,0	

Корректировка тарифов на теплоноситель обособленного подразделения АО "Чукотэнерго" Анадырская ТЭЦ на 2022 - 2023 годы

№ п.п.	Наименование показателя	Ед.изм.	2019	2020		Утверждено Комитетом			измен. 2021 к 2020, %	Предложение предприятия			Предложение Комитета корректировка			измен. 2022 к 2021, %	Предложение Комитета корректировка			измен. 2023 к 2022, %
			факт	план	факт	год	01.01.2021	01.07.2021		год	01.01.2022	01.07.2022	год	01.01.2022	01.07.2022		год	01.01.2023	01.07.2023	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	18,527	15,698	24,644	14,04	8,40	5,64	89,4	17,549	10,681	6,868	17,549	10,681	6,868	125,0	17,549	10,681	6,868	100,0
	Тариф на покупную холодную воду	руб./куб.м.	114,49	110,66	103,70	124,43	119,62	131,58	112,45	142,09	137,56	149,14	140,71	137,56	145,60	113,1	147,9	145,60	151,42	105,1
2	Расходы организации																			
2.1	Покупная вода	тыс.руб.	2 121	1 755	2 556	1747	1004	743	99,5	2494	1469	1024	2 469	1 469	1 000	141,3	2 595	1 555	1 040	105,1
2.2	Прочие материалы	тыс.руб.																		
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	953	894	647	917	583	334	102,6	943	597	345	947	637	310	103,3	975	570	405	103,0
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	286	268	204	275	176	100	102,6	285	180	104	284	142	142	103,3	292	146	146	103,0
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.																		
2.6	Прочие расходы	тыс.руб.	18	27	19	28	14	14	102,4	29	16	13	29	14	14	103,3	30	15	15	103,0
2.6.1	страховые платежи	тыс.руб.		2		2	1	1	100,7	2	1	1	2	1	1	103,3	2	1	1	103,0
2.6.2	другие расходы относимые на себестоимость продукции	тыс.руб.	18	25	19	26	13	13	102,6	27	15	12	27	13	13	103,3	28	14	14	103,0
3	Недополученный доход	тыс. руб.		567					0,0											
4	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	3 378	3 511	3 426	2 967	1 776	1 190	84,5	3 750	2 263	1 487	3 728	2 263	1 466	125,7	3 892	2 286	1 605	104,4
5	Покупная вода	тыс.руб.	2 121	1 755	2 556	1 747	1 004	743	99,5	2 494	1 469	1 024	2 469	1 469	1 000	141,3	2 595	1 555	1 040	105,1
6	Расходы на химочистку воды	тыс.руб.	1 257	1 756	870	1 220	772	447	69,5	1 256	794	462	1 259	793	466	103,3	1 297	731	565	103,0
7	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	182,34	223,67	139,02	211,29	211,57	210,88	94,5	213,68	211,9	216,46	212,47	211,84	213,44	100,6	221,76	214,05	233,76	104,4
8	Прибыль	тыс.руб.	712	23	2 216	24,0	12,0	12,0	102,5	24,9	11,8	13,1	25	12	12	103,3	25	13	13	103,0
9	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.		59																
10	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	4 090	3 594	5 642	2 990	1 788	1 202	83,2	3 775	2 275	1 500	3 753	2 275	1 478	125,5	3 917	2 299	1 618	104,4
11	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	220,78	228,95		213,00	213,00	213,00	93,0	215,10	213,00	218,37	213,88	213,00	215,24	100,4	223,21	215,24	235,61	104,4
	Изменение тарифа	%									100,0	102,5		100,0	101,0		100,0	109,5		

Корректировка тарифов на теплоноситель филиала АО "Чукотэнерго" Чаунская ТЭЦ на 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019		2020		Утверждено Комитетом			измен. 2021 к 2020, %	Предложение предприятия			Предложение Комитета корректировка			измен. 2022 к 2021, %
			план	факт	план	факт	год	01.01.2021	01.07.2021		год	01.01.2022	01.07.2022	год	01.01.2022	01.07.2022	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	146,965	142,126	136,544	94,915	55,687	55,176	0,511	40,8	55,687	55,176	0,511	55,687	55,176	0,511	100,0
	Тариф на покупную холодную воду	руб./куб.м.	126,18	121,14	144,95	140,25	156,18	156,03	179,42	107,7	179,65	179,40	206,12	179,68	179,43	206,34	115,0
2	Расходы организации																
2.1	Покупная вода	тыс.руб.	18 545	17 218	19 792	13 312	8697	8609	88	43,9	10004	8896	1108	9 463	9 358	106	108,8
2.3.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.															
2.4.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 884	1 814	1 258	1 136	138	138		11,0	142	142		71	71		51,6
2.5.	Страховые взносы	тыс.руб.	565	545	377	341	94	94		24,8	43	43		48	48		51,6
2.6.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	16	16	24	13	8	8		34,3	13	13		4	4		50,0
2.7	Прочие расходы	тыс.руб.	1 318	1 298	226	128	47	47	0	20,8	167	167	0	24	24	0	51,6
2.7.1	Налоги	тыс.руб.	94	90	26	15	45	45		173,7	45	45		23	23		51,6
2.7.2	Аренда земли	тыс.руб.	4	4	1	1	0	0		50,0	1	1		0	0		51,6
2.7.3	Страховые платежи	тыс.руб.	3	3	3	2	1	1		50,0	3	3		1	1		51,6
2.7.4	Оплата прочих услуг сторонних организаций (услуги ВОХР)	тыс.руб.	1 209	1 200	196	110	0	0		0,0	118	118					
3	Недополученный доход	тыс.руб.															
4	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	22 327	20 891	21 677	14 930	8984	8896	88	41,4	10369	9262	1108	9611	9506	106	107,0
	в том числе																
4.1	Покупная вода	тыс.руб.	18 545	17 218	19 792	13 312	8697	8609	88	43,9	10004	8896	1108	9463	9358	106	108,8
4.2	Расходы на химочистку воды	тыс.руб.	3 783	3 673	1 885	1 618	287	287		15,2							
5	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	151,92	146,99	158,76	157,30	161,3	161,2	172,3	101,6	186,2	167,9	2166,1	172,6	172,3	206,3	107,0
6	Прибыль	тыс.руб.	45	745	488	449	244	244		50,0	254	244					
7	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	76		95												
8	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	22 448	21 636	22 260	15 379	9 228	9 140	88	41,5	10 623	9 506	1 108	9 611	9 506	106	104,2
9	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	152,75	152,23	163,03	162,03	165,71	165,65	172,28	101,6	190,76	172,28	2 166,07	172,59	172,28	206,34	104,2
	Изменение тарифа	%									100,0	1257,3		100,0	119,8		

Корректировка тарифов на теплоноситель филиала АО "Чукотэнерго" Эгвекинотская ГРЭС на 2022 - 2023 гг.

№ п.п.	Наименование показателя	Ед.изм.	2019		2020		Утверждено Комитетом			измен. 2021 к 2020, %	Предложение предприятия			Предложение Комитета корректировка			измен. 2022 к 2021, %	Предложение Комитета корректировка			измен. 2023 к 2022, %
			план	факт	год	факт	год	01.01.2021	01.07.2021		год	01.01.2022	01.07.2022	год	01.01.2022	01.07.2022		год	01.01.2023	01.07.2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	168,706	219,180	187,945	222,897	204,770	106,923	97,847	109,0	204,770	106,923	97,847	204,770	106,923	97,847	100,0	204,770	106,923	97,847	100,0
2	Расходы организации																				
2.1	Покупная вода	тыс.руб.																			
2.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.																			
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 716	6716	6 849	6 848	7024	3730	3294	102,6	7225	3675	3550	7 253	3 797	3 456	103,3	7 468	3 917	3 551	103,0
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	2 015	2015	2 055	2 053	2107	1054	1054	102,6	2182	1091	1091	2 176	1 088	1 088	103,3	2 240	1 175	1 065	103,0
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	12	12	12	12	12	6	6	100,0	12	6	6	12	6	6	100,0	12	6	6	100,0
2.6	Сырье и материалы	тыс.руб.	257	229	262	264	269	134	134	102,6	276	138	138	277	20	257	103,3	285	150	136	103,0
2.7	Плата за воду	тыс.руб.	86	111	126	130	137	69	69	109,0	158	79	79	158	79	79	115,0	181	95	86	115,0
2.8	Прочие расходы	тыс.руб.	104	108	118	113	118	59	59	100,0	118	59	59	118	59	59	100,0	118	62	56	100,5
2.8.1	страховые платежи	тыс.руб.	9	13	14	11	14	7	7	100,0	14	7	7	14	7	7	100,0	14	7	7	104,0
2.8.2	налог на имущество	тыс.руб.	95	95	104	102	104	52	52	100,0	104	52	52	104	52	52	100,0	104	55	50	
2.8.3	Аренда	тыс.руб.																			
2.8.4	Спецпитание	тыс.руб.																			
3	сглаживание	тыс.руб.																			
4	Недополученный доход	тыс.руб.																			
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	9 190	9191	9 421	9 420	9 667	5 051	4 616	102,6	9 972	5 048	4 924	9 994	5 049	4 945	103,4	10 305	5 405	4 900	103,1
6	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	54,47	41,9	50,13	42,26	47,21	47,24	47,18	94,2	48,70	47,21	50,32	48,81	47,22	50,54	103,4	50,33	50,55	50,08	103,1
7	Прибыль	тыс.руб.	145	3490	149	2489	154	77	77	103,0	160	80	80	159	79	79	103,3	162	61	102	102,4
8	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	459		471																
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	9 794	12681	10 041	11 909	9 821	5 128	4 693	97,8	10 131	5 128	5 003	10 153	5 128	5 024	103,4	10 468	5 466	5 002	103,1
10	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	58,05	57,9	53,43	53,43	47,96	47,96	47,96	89,8	49,48	47,96	51,13	49,58	47,96	51,35	103,4	51,12	51,12	51,12	103,1
	Изменение тарифа	%									100,0	106,6		100,0	107,1			99,6	99,6		

Приложение 36
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 16 декабря 2021 года № 29

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 23-э/1

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии
АО «Чукотэнерго» на 2019-2023 годы с календарной разбивкой**

(без НДС)

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Обособленное подразделение АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	одноставочный, руб./Гкал	3 802,65	3 937,21	3 937,21	4 252,41	4 252,41	4 266,88	4 266,88	4 337,93	4 337,93	4 540,42
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ	одноставочный, руб./Гкал	4 276,90	4 547,35	4 547,35	4 758,84	4 758,84	4 559,26	4 559,26	-	-	-
3.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС	одноставочный, руб./Гкал	4 806,93	4 853,39	4 853,39	5 751,73	5 751,73	6 167,63	6 125,36	6 125,36	6 125,36	6 602,67

Примечание:

1. Расходы на топливо, относимые на 1 Гкал тепловой энергии:
 - 1.1. ОП Анадырская ТЭЦ: 2019 год - 1089,87 руб./Гкал; 2020 год - 1162,54 руб./Гкал; 2021 год - 1236,40 руб./Гкал; 2022 год - 1229,01 руб./Гкал; 2023 год - 1266,94 руб./Гкал.
 - 1.2 Филиал Чаунская ТЭЦ: 2019 год - 1956,69 руб./Гкал; 2020 год - 2130,01 руб./Гкал; 2021 год - 2218,97 руб./Гкал; 2022 год - 2202,44 руб./Гкал.
 - 1.3 Филиал Эгвекинотская ГРЭС: 2019 год - 2150,92 руб./Гкал; 2020 год - 2533,67 руб./Гкал; 2021 год - 2783,97 руб./Гкал; 2022 год - 3015,16 руб./Гкал; 2023 год - 3135,77 руб./Гкал.

Приложение 37
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 16 декабря 2021 года № 29

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго», на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

(без НДС)

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель												
1.	Обособленное подразделение АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	одноставочный, руб./куб.м	211,42	230,94	228,95	228,95	213,00	213,00	213,00	215,24	215,24	235,61
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ	одноставочный, руб./куб.м	145,88	160,83	160,83	165,65	165,65	172,28	172,28	206,34	-	-
3.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС	одноставочный, руб./куб.м	55,90	60,25	53,43	53,43	47,96	47,96	47,96	51,35	51,12	51,12

».