


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

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного
округа




Е.В. Ковальская
«6» декабря 2022 года

ПРОТОКОЛ

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

от 28 ноября 2022 г.

№ 32

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

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

Присутствовали:

Члены правления:

Безпалько Михаил
Петрович

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

Данилова Ольга
Валерьевна

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

Демещенко Мария
Геннадьевна

- заместитель председателя 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.

Приглашенные:

Дунакаев Азнаур
Эльдарович

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

Соболев Борис
Владимирович
(заочно)

- представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет Рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;

Телегин Андрей
Сергеевич

- генеральный директор АО «Чукотэнерго»;

Николаев Владимир
Юрьевич

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

Соловьева Светлана
Витальевна
(аудио-конференцсвязь)

- заместитель директора по экономике и финансам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»;

Трофимова Ольга
Алексеевна
(аудио-конференцсвязь)

- начальник планово-экономического отдела филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция».

Секретарь:

Стебенева Елена
Валерьевна

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

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

Заседание Правления Комитета проводилось в режиме аудио-конференцсвязи.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболев на заседании Правления отсутствовала по причине командировки, участие в заседании происходило заочно. Позиция Представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Соболева Бориса Владимировича для участия в заседании, назначенном на 28.11.2022 года представлена в электронном виде, на электронный адрес SavonovaM@rgcost.chukotka-gov.ru 28.11.2022 года.

Повестка заседания:

1. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год (докладчик: Демещенко М.Г., Савонова М.А.);

2. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2023 год (докладчик: Демещенко М.Г., Савонова М.А.);

3. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2023-2027 годы (докладчик: Савонова М.А.);

4. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год (докладчик: Савонова М.А.);

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго» на 2023 год (докладчик: Савонова М.А.);

6. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», на 2023-2026 годы (докладчик: Савонова М.А.);

7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год (докладчик: Савонова М.А.);

8. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2023-2025 годы (докладчик: Демещенко М.Г.);

9. О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель поставляемый АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2023 год (докладчик: Савонова М.А.).

1. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Соболев Б.В.)

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой

выручки на производство электрической энергии (мощности) и тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год (дело от 11 мая 2022 года № 33).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке установленных тарифов АО «Чукотэнерго» в сфере электроэнергетики с 2023 по 2024 гг. 20/53-07.1-1538 от 28.04.2022 г.) с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 18.11.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) на 2023-2024 годы в установленные сроки.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» определено, что цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничном рынке, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Баланс электрической энергии (мощности)

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 октября 2022 года 767/22-ДСП, по АО «Чукотэнерго» утверждены:

- выработка электрической энергии – 248,758 млн. кВт.ч (рост к плану 2022 года на 5,9% или на 13,836 млн.кВт.ч);
- расход на собственные и хозяйственные нужды – 54,263 млн. кВт.ч;
- покупка от Билибинской атомной станции – 64,00 млн. кВт.ч (объем покупки согласован предприятиями);
- покупка от ПАТЭС – 149,812 млн. кВт.ч (объем покупки согласован предприятиями);
- потери в сетях – 41,129 млн. кВт.ч,
- полезный отпуск – 362,354 млн.кВт.ч на 13,162 млн.кВт.ч больше, чем план 2022 года (в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей 32,548 млн. кВт.ч).

Необходимая валовая выручка по предложению АО «Чукотэнерго».

По предложению регулируемой организации представленному к 1 мая необходимая валовая выручка на производство электрической и тепловой энергии на 2023 год составляет – 15 702 565 тыс. рублей, в том числе на:

- электрическую энергию – 13 885 647 тыс. рублей;
- тепловую энергию – 1 816 918 тыс. рублей.

В процессе рассмотрения материалов, в рамках открытого тарифного дела, предприятие направило актуализированные расчеты необходимой валовой выручки и тарифов по регулируемым видам деятельности, обусловленные изменением индексов потребительских цен на 2023-2025 годы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года от 28.09.2022 (базовый вариант):

Скорректированная валовая выручка составила – 15 293 442 тыс. рублей, в том числе, на производство, передачу и сбыт электрической энергии – 13 770 136 тыс. рублей (109,9% к плану 2022 года) из них собственные расходы АО «Чукотэнерго» без покупной – 6 021 421 тыс. рублей (118,5% к плану 2022 года), на производство тепловой энергии – 1 523 306 тыс. рублей.

Обществом расходы на покупную электрическую энергию (мощность) от филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» предлагаются в размере – 7 748 715 тыс. рублей без разбивки по организациям (БАЭС и ПАТЭС).

В необходимой валовой выручке на производство и передачу электрической энергии (мощности) на 2023 год Общество предлагает учесть выпадающие доходы предприятия по итогам деятельности за 2021 год в размере – 233 914 тыс. рублей, из них: превышение фактических потерь электрической энергии в сетях над плановыми потерями - 98 037 тыс. рублей, расходы на оплату труда – 81 450 тыс. рублей, расходы по налогу на прибыль – 54 427 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка по предложению Комитета.

Для определения операционных расходов Комитетом использованы индексы потребительских цен на 2023-2025 годы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года от 28.09.2022 (базовый вариант):

- 2023 год - 106%.

1. Операционные расходы на производство и передачу электрической энергии (мощности) по предложению Комитета составляют 2 435 595 тыс. рублей.

2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

2.1 Расходы на топливо рассчитаны Комитетом исходя из утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа нормативов удельного расхода топлива на 2022-2023 годы и цены покупки 1 тонны угля:

- по Анадырской ТЭЦ – 9 000 руб./тн. (калькуляция стоимости угля ОАО «Шахта Угольная» на 2022 год),

- по Эгвекинотской ГРЭС – 11 933,74 руб./тн. (договор поставки угля № ЧЭ (ЭГРЭС) 500.1-2022 от 31.01.2022), 135 % роста к цене, учтенной в тарифе на 2022 год,

- Чаунской ТЭЦ – 11 229,65 руб./тн. (договор поставки № ЧЭ (ЧТЭЦ) 531.1-2022 от 23.06.2022), 112 % роста к цене, учтенной в тарифе на 2022 год,

Расходы на топливо приняты в расчет тарифов на электрическую энергию в размере 1 332 210 тыс. рублей (рост к плану 2022 года – 124,6%), в целом по регулируемым видам деятельности (электрическая и тепловая энергия) - 1 911 337 тыс. рублей (исключено 219 509 тыс. рублей).

1.2. Расходы на покупную электрическую энергию.

Покупка электрической энергии от филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинской АЭС и ПАТЭС определена в соответствии со сводным прогнозным балансом, утвержденным Федеральной антимонопольной службой на 2023 год в размере 64,00 и 149,812 млн. кВт.ч., соответственно.

Экономически обоснованные расходы Билибинской АЭС на 2023 год составляют 2 886 414 тыс. рублей (рост к плану 2022 года 105,5%) и включаются Комитетом в необходимую валовую выручку АО «Чукотэнерго» в полном объеме.

Экономически обоснованные расходы ПАТЭС на 2023 год определены Комитетом в размере 5 273 610 тыс. рублей (рост 111,8 % к плану 2022 года).

Всего расходы на покупную энергию от филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская АЭС и ПАТЭС составляет – 8 160 024 тыс. рублей.

3. Неподконтрольные расходы, относящиеся на электрическую энергию по расчету Комитета составляют 750 590 тыс. рублей.

4. Расходы за счет средств прибыли.

Расходы за счет средств прибыли (внереализационные расходы), предложенные предприятием на 2023 год, составляют – 690 612 тыс. рублей (рост к 2022 году в 2 раза, в том числе: на электрическую энергию – 650 460 тыс. рублей. Из них 250 828 тыс. рублей – это капитальные вложения на производство и передачу электрической энергии (мощности).

Объем капитальных вложений предлагаемый Комитетом к учету в составе необходимой валовой выручки на производство и передачу электрической энергии (мощности) составит - 142 580 тыс. рублей (без НДС), в размере расходов, учтенных в долгосрочной инвестиционной программе, в том числе:

- капитальные вложения на реализацию проекта интеллектуальные системы учета - 127 146 тыс. рублей,

- модернизация градирни станционной № 1 с установкой чаши бассейна из полимерных материалов, антикоррозионным покрытием м/к башни Анадырской ТЭЦ, с разработкой проекта - 15 434 тыс. рублей.

Комитет предлагает расходы на социальное развитие, прибыль на поощрение, услуги банка и другие расходы за счет средств прибыли включить в расчет тарифа с учетом индексации в объеме 141 751 тыс. рублей.

Всего расходы за счет прибыли по предложению Комитета составляют – 320 863 тыс. рублей, в том числе на электрическую энергию (мощность) – 284 331 тыс. рублей (исключено 369 772 тыс. рублей).

5. Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов).

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом.

Комитет предлагает учесть в необходимой валовой выручке на производство и передачу электрической энергии (мощности), экономически обоснованные расходы предприятия по оплате труда и страховым взносам, налогу на прибыль фактически понесенные в 2021 году и неучтенные органом регулирования при установлении тарифов, в объеме подтвержденном предприятием 233 914 тыс. рублей.

Расчетный объем финансовых средств, необходимых АО «Чукотэнерго» для осуществления регулируемых видов деятельности по производству, передаче и сбыту электрической энергии, производству тепловой энергии на 2023 год по предложению Комитета составляет - 14 657 942 тысячи рублей, собственные расходы Общества (без покупной электроэнергии) - 6 497 918 тыс. рублей (111,3 % роста к 2022 году) (приложение 1), в том числе:

- тепловая энергия - 1 430 934 тыс. рублей (снижение к плану 2022 года);

- электрическая энергия - 13 227 008 тыс. рублей (105,6% к плану 2022 года).

Собственные расходы АО «Чукотэнерго», необходимые на производство, передачу и сбыт электрической энергии (мощности) (без расходов на покупку электрической энергии от БАЭС и ПАТЭС) составляют 5 066 984 тыс. рублей (с ростом 116% к расходам 2022 года – 4 369 133 тыс. рублей).

ВЫСТУПИЛИ:

Ковальская Е.В в соответствии с пунктом 4 Особенности применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки приложения 7 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы), расходы, связанные с арендой имущества, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации, осуществляющей деятельность по производству электрической энергии (мощности), в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень расходов, связанных с арендой имущества определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, рассчитанной в соответствии с пунктом 27 Основ, а также налога на имущество организаций и земельного налога.

Рекомендовать АО «Чукотэнерго» провести работу с собственниками имущества, переданного Обществу в аренду, по приведению величины арендной платы в соответствие к действующим нормативным правовым актам в области государственного регулирования цен (тарифов) для обоснованного включения расходов по арендной плате в необходимую валовую выручку предприятия на производство регулируемых видов услуг.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год необходимую валовую выручку в размере 13 227 008 тыс. рублей, приложение 2.

2. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 3.

3. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/10 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

- 2. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2023 год**
-

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

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, 2023 год (дело от 11 мая 2021 года № 34).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. (№ 20/53-07.1-1539 от 28.04.2022 г.) с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 18.11.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) на 2023-2024 годы в установленные сроки.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» определено, что цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничном рынке, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

В сводный прогнозный баланс, утвержденный приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 октября 2022 года 767/22-ДСП в целом по АО «Чукотэнерго» включены:

- отпуск тепловой энергии с коллекторов – 307,202 тыс. Гкал, в том числе, 1 полугодие – 181,380 тыс. Гкал, 2 полугодие – 125,822 тыс. Гкал,
- полезный отпуск – 282,606 тыс. Гкал, в том числе, 1 полугодие – 166,601 тыс. Гкал, 2 полугодие – 116,005 тыс. Гкал.

В 2023 году заканчивается 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 649 090 тыс. рублей. Операционные расходы по филиалам АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ и Эгвекинотская ГРЭС на 2023 год определены с учетом индекса 1,12%.

Для определения операционных расходов Комитетом использованы индексы потребительских цен на 2023-2025 годы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года от 28.09.2022 (базовый вариант):

- 2023 год – 106%.

Для определения расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023 годы использованы индексы цен на покупную тепловую энергию:

- 2023 год - 108%.

В соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов на 2023 год определена с учетом индекса эффективности (снижение ИПЦ с базового 106% до 104,94%).

1) Операционные расходы скорректированы Комитетом и составляют в целом по АО «Чукотэнерго» – 605 971 тыс. рублей, в том числе:

- Анадырской ТЭЦ – 428 458 тыс. рублей,
- Эгвекинотской ГРЭС – 177 513 тыс. рублей,

2) Расходы на приобретение энергетических ресурсов (топливо уголь, газ) по предложению Комитета составляют 579 127 тыс. рублей в том числе:

- АТЭЦ – 206 283 тыс. рублей,
- ЭГРЭС – 372 843 тыс. рублей;

Расходы на топливо на производство тепловой энергии рассчитаны Комитетом исходя из утвержденных Министерством энергетики РФ, Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа 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) 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 198 827 тыс. рублей, в том числе:

- АТЭЦ – 147 299 тыс. рублей,

– ЭГРЭС – 51 527 тыс. рублей,
4) Расходы за счет прибыли предлагаются Комитетом в размере 11 195 тыс. рублей, из них:

- Анадырской ТЭЦ – 8 015 тыс. рублей,
- Эгвекинотской ГРЭС – 3 179 тыс. рублей,

5) 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 Комитет предлагает учесть в необходимой валовой выручке расчетную предпринимательскую прибыль в целом по АО «Чукотэнерго» в размере 34 435 тыс. рублей.

Объем финансовых средств необходимых предприятию для осуществления деятельности по производству тепловой энергии на 2023 год по расчету Комитета составляет 1 430 934 тыс. рублей, среднегодовой тариф в целом по АО «Чукотэнерго» - 5 063,35 руб./Гкал, рост 103,5% к тарифу декабря 2022 года (приложение 4-6).

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 7 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

3. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2023 год

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Соболев Б.В.)

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) и тарифов на

электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год (дело от 11 мая 2022 года № 33) в части передачи электрической энергии.

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке установленных тарифов АО «Чукотэнерго» в сфере электроэнергетики с 2023 по 2024 гг. 20/53-07.1-1538 от 28.04.2022 г.) с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 18.11.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) на 2023-2024 годы в установленные сроки.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» определено, что цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничном рынке, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

По предложению АО «Чукотэнерго» НВВ на содержание электрических сетей составляет 906 766 тыс. рублей (рост 126% к плану 2022 года).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлены предельные минимальные и максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, в размере увеличенных на 8,9 % и 9% соответственно, утвержденных в субъектах Российской Федерации уровне цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, действующих по состоянию на 30 ноября 2022 г., с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа включена в Перечень технологически изолированных территориальных

электроэнергетических систем и соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления (постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 года № 854).

По решению регулирующего органа субъекта Российской Федерации, включенного в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем, цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в отношении территории субъекта Российской Федерации, включенной в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, может устанавливаться только как одноставочная цена (тариф).

По предложению Комитета расходы необходимые АО «Чукотэнерго» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (расходы на содержание электрических сетей без учета расходов на покупку потерь) составляют 823 048 тыс. рублей (рост 114,6 % к плану 2022 года) приложение 8.

Отметим, что в соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2023 года осуществляется переход к установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии только в форме долгосрочных цен (тарифов) на такие услуги со сроком действия не менее чем пять лет.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2027 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго», согласно приложениям 9,10.

2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/12 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго», на 2022 год».

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

4. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Соболев Б.В.)

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. (уполномоченного по делу) об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО

«Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год (дело от 11 мая 2022 г. № 37).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» об установлении сбытовой надбавки обособленного подразделения АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ на 2023 год методом экономически обоснованных расходов (№ 20/53-07.1-1542 от 28.04.2021 г.) с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 18.11.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2023 год в установленные сроки.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» определено, что цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничном рынке, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

С 2022 года АО «Чукотэнерго» перешло на прямые расчеты с населением городского округа Анадырь за потребленную электрическую энергию. Для АО «Чукотэнерго» на 2022 год установлена сбытовая надбавка.

По предложению АО «Чукотэнерго» расходы на сбытовую деятельность на 2023 год составляют 39 561 тыс. рублей, величина сбытовой надбавки 0,11 руб./кВт.ч.

Ввиду того, что тарифы на электрическую энергию (мощность) устанавливаются едиными по АО «Чукотэнерго» без разбивки по обособленным подразделениям и филиалам Общества, Комитет предлагает расходы на сбытовую деятельность аналогично распределить на всех потребителей электрической энергии (мощности).

По расчету Комитета расходы на сбытовую деятельность АО «Чукотэнерго» на 2023 год составляют 36 135 тыс. рублей (приложение 11), величина сбытовой надбавки - 0,10 руб./кВт.ч.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии

АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, с календарной разбивкой согласно приложению 12.

2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/11 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго» на 2023 год

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

СЛУШАЛИ: Савонову М.А., Федеральной антимонопольной службой внесено изменение в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России по Чукотскому автономному округу (далее – Баланс) в части выделения сальдо-перетока электрической энергии от филиала АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети в сети АО «Сахаэнерго» для электроснабжения потребителей п. Черский. Объем отпуска электрической энергии на 2023 год составляет – 13,9852 млн. кВт.ч.

Расчетный экономически обоснованный тариф АО «Чукотэнерго» с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года по высокому напряжению составляет – 36,08 руб./кВт.ч.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго», согласно приложению 13.

2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/13 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго»».

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

6. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», на 2023-2026 годы

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

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция на 2023-2026 годы год (дело от 11.05.2022 № 39-д).

Основание для рассмотрения:

заявление филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2023 по 31.12.2026 (исх. № 9/Ф03/67662 от 29.04.2022), зарегистрировано в Комитете 29.04.2022 (вх. № 784/11 в 12:00);

заявление филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2023 по 31.12.2026 (уточнение взамен ранее направленной заявлением от 29.04.2022 № 9/Ф03/67662) (исх. № 9/Ф03/91720 от 14.06.2022), зарегистрировано в Комитете 15.06.2022 (вх. № 1030/11). Необходимость пересмотра обусловлена изменением периода работы и объемов товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от периода и объема, учтенного при установлении долгосрочных тарифов для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция».

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 34 от 18.11.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. В дополнение к извещению проект постановления, расчеты тарифов в сфере теплоснабжения на 2023 год с учетом корректировки направлены в приложение к письму № 1355/11-03 от 25.11.2022.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 ноября 2022 года «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» в среднем по Чукотскому автономному округу с 01.12.2022 по 31.12.2023 установлены:

минимальный уровень – 2 857,02 руб./Гкал;

максимальный уровень – 4 584,22 руб./Гкал (109 % к тарифу 2 полугодия 2022 года).

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» уведомил Комитет о невозможности принять участие в заседании Правления

и о согласовании представленных регулятором предложений (исх. от 28.11.2022 года № 9/Ф0333/191228),

Выработка тепловой энергии и полезный отпуск по филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция сформированы с учетом заявки МП ЖКХ Билибинского муниципального района, с учетом фактических показателей 3-лет. Схема теплоснабжения утверждена в комплексе «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Билибино до 2030 года, необходимо отметить, что в данной схеме теплоснабжения отсутствуют прогнозные технико-экономические показатели. Полезный отпуск на 2023 год составляет 154,844 тыс. Гкал (исходя из динамики отпуска за предыдущие 3 года).

В сводный прогнозный баланс, утвержденный приказом ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП, включено:

отпуск тепловой энергии с коллекторов – 172,96 тыс.Гкал, (в т.ч. 1 полугодие – 100,797 тыс.Гкал, 2 полугодие – 72,159 тыс.Гкал),

полезный отпуск (в собственную сеть) – 167,90 тыс.Гкал (в т.ч. 1 полугодие – 97,848 тыс.Гкал, 2 полугодие – 70,048 тыс.Гкал).

При расчете НВВ регулируемой организацией были использованы сценарные условия формирования цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию АО «Концерн Росэнергоатом» на регулируемые периоды (письмо от 16.03.2022 № 9/09/163-ВН «О сценарных условиях формирования цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию»), в соответствии с которыми: - индекс-дефляторы роста затрат приняты в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (базовый вариант), на уровне:

ИЦП, в том числе без продукции ТЭКа (нефть, нефтепродукты, уголь, газ, энергетика) на 2023 год – 104,5%, на 2024 год – 104,7%;

ИПЦ на 2023 год – 104,0%, на 2024 год – 104,0%.

ИЦП и ИПЦ на 2025 год на уровне соответствующих индексов 2024 года.

- индекс роста цен на СЯТ в соответствии со сценарными условиями Госкорпорации «Росатом», доведенными письмом от 10.03.2022 № 1-8.13/11221, в размере – 1,036.

- резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций рассчитан исходя из норматива отчислений 3,2% от выручки от реализации продукции.

По расчетам организации, представленным в Комитет к 14.06.2022, необходимая валовая выручка на производство электрической энергии Билибинской АЭС на 2023 год составляет – 426 211 тыс. рублей.

При расчете тарифов на тепловую энергию Комитетом учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2023 год и плановый период 2023-2025 года, одобренного Правительством РФ 27.09.2022 г.

(%)

№ п/п	Показатели	2023 год	2024 год	2025 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	106,0	104,7	104,0
2	Производство нефтепродуктов	98,6	101,8	101,4
3	Обеспечение электрической энергии	108,0	105,6	105,2
4	Водоснабжение, водоотведение	104,0	104,1	104,0

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 № 760-э (далее – МУ), Комитетом определены следующие долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию на 2023годы с использованием метода индексации установленных тарифов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция».

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Базовый уровень операционных расходов – 204 081,65 тыс. рублей;

Индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2023г. – 6,0%;

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) на 2023г. – 1,0494%.

Рассмотрев предложения Билибинской атомной станции, Комитет предлагает включить в расчет тарифов на тепловую энергию на 2023 год расходы в размере 419 981 тыс. рублей.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Принять в расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция, расходы на 2023 год в размере 419 981 тыс. рублей (приложения 14).

2. Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026 годы» следующие изменения:

приложение 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – 0; Воздержавшихся – 0.

7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год

(Ковальская Е.В. Безпалько М.П., Данилова О.В., Демещенко М.Г.,
Петрова Т.Г., Савонова М.А., Соболев Б.В.)

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа (дело от 11.05.2022 № 38-д).

Основание для рассмотрения:

заявление филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики с 01.01.2023 по 31.12.2026 гг. (исх. № 9/Ф03/67663 от 29.04.2022), зарегистрировано в Комитете 29.04.2022 (вх. № 783/11 в 12:00);

заявление филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики с 01.01.2023 по 31.12.2026 гг. (уточнение взамен ранее направленной заявлением от 29.04.2022 № 9/Ф03/67663) (исх. № 9/Ф03/91718 от 14.06.2022), зарегистрировано в Комитете 15.06.2022 (вх. № 1031/11). Необходимость пересмотра обусловлена изменением периода работы и объемов товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от периода и объема, учтенного при установлении долгосрочных тарифов для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция».

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 34 от 18.11.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. В дополнение к извещению проект постановления, расчеты тарифов в сфере электроэнергетики на 2023 год с учетом корректировки направлены в приложение к письму № 1355/11-03 от 25.11.2022.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. минимальный уровень тарифа – 1367,10 коп./кВт.ч,

с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. максимальный уровень тарифа – 3788,77 коп./кВт.ч.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» уведомил Комитет о невозможности принять участие в заседании Правления и о согласовании представленных регулятором предложений (исх. от 28.11.2022 года № 9/Ф0333/191228).

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» поставляет электрическую энергию на розничный рынок электрической энергии Чукотского автономного округа единственному покупателю - гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго».

План 2020 года: выработка электроэнергии – 140,700 млн.кВт.ч, полезный отпуск в сеть АО «Чукотэнерго» - 104,000 млн.кВт.ч.;

Факт 2020 года: выработка электроэнергии – 145,043 млн.кВт.ч (103,1% к плану), полезный отпуск – 108,256 млн.кВт.ч (104,1% к плану).

План 2021 года: выработка электроэнергии – 118,94 млн.кВт.ч, полезный отпуск в сеть АО «Чукотэнерго» - 86,894 млн.кВт.ч.;

Факт 2021 года: выработка электроэнергии – 109,280 млн.кВт.ч (92% к плану), полезный отпуск – 72,972 млн.кВт.ч (84% к плану).

Объем отпуска электрической энергии Билибинской АЭС в 2022 году в сети АО «Чукотэнерго» принят в соответствии с Приказом России от 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП – 64 млн. кВт.ч (73,6% к утвержденному плану 2021 года).

При формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии (мощности) (далее – Баланс) на 2023 год продажа электрической энергии заявлена организацией в размере – 75,000 млн. кВт.ч (80,6% к плану 2022 года), расход электроэнергии на СН – 24,200 млн.кВт.ч., выработка электрической энергии – 50,8 млн.кВт.ч.

В рамках уточнения Баланса на 2023 год Билибинской АЭС в адрес Комитета направлено письмо от 09.08.2022 № 9/ФОЗ/124766 «О предоставлении уточненного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по форме 4 на 2023 год». Объем отпуска электрической энергии Билибинская АЭС в 2023 году в сети АО «Чукотэнерго» принят на уровне 64,00 млн.кВт.ч. Данный объем отпуска согласован с АО «Чукотэнерго» (письмо от 22.06.2022 № 20/53-08.1-2169) с учетом объема выработки электрической энергии 100,000 млн.кВт.ч.

При расчете НВВ регулируемой организацией были использованы сценарные условия формирования цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию АО «Концерн Росэнергоатом» на регулируемые периоды (письмо от 16.03.2022 № 9/09/163-ВН «О сценарных условиях формирования цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию»), в соответствии с которыми: - индекс-дефляторы роста затрат приняты в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021, на уровне:

ИЦП, в том числе без продукции ТЭКа (нефть, нефтепродукты, уголь, газ, энергетика) на 2023 год – 104,5%, на 2024 год – 104,7%;

ИПЦ на 2023 год – 104,0%, на 2024 год – 104,0%.

ИЦП и ИПЦ на 2025 год на уровне соответствующих индексов 2024 года.

- индекс роста цен на СЯТ в соответствии со сценарными условиями Госкорпорации «Росатом», доведенными письмом от 10.03.2022 № 1-8.13/11221, в размере – 1,036.

- резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций рассчитан исходя из норматива отчислений 3,2% от выручки от реализации продукции.

По расчетам организации, представленным в Комитет к 14.06.2022, необходимая валовая выручка на производство электрической энергии Билибинской АЭС на 2023 год составляет – 3 223 689 тыс. рублей.

В 2021 году для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» установлен очередной долгосрочный период регулирования тарифов на тепловую энергию Билибинской АЭС (2022-2026 годы) (постановление Комитета от 28 декабря 2021 года № 30-э/9).

Применяемый метод установления долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность) на очередной период – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии пунктом 25 Методических указаний ЭЭ, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \cdot \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_t)$$

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Базовый уровень операционных расходов – 1 483 607 тыс. рублей;

Индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2023г. – 6,0%;

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2023г. - 0%.

В соответствии пунктом 21 Методических указаний ЭЭ для атомных электростанций, включая плавучие атомные станции, ИОР устанавливается равным нулю.

№ п/п	Показатели	2023 год	2024 год	2025 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	106,0	104,7	104,0
2	Производство нефтепродуктов	98,6	101,8	101,4
3	Обеспечение электрической энергии	108,0	105,6	105,2
4	Водоснабжение, водоотведение	104,0	104,1	104,0

Рассмотрев предложения Билибинской атомной станции, Комитет предлагает включить в расчет тарифов на тепловую энергию на 2023 год расходы в размере 2 886 414 тыс. рублей.

Необходимо отметить, филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» осуществляет производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки (при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии и осуществляется на одной реакторной установке), смета расходов представлена в приложении 16.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция, расходы на 2023 год в размере 2 886 414 тыс. рублей (приложения 17).

2. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

3. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/9 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

8. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2023 - 2025 годы

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

СЛУШАЛИ: Демещенко М.Г. (уполномоченного по делу) о корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2023-2025 годы (дело от 17 мая 2022 года № 65).

Основание для рассмотрения: заявление филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2023 по 31.12.2025

годы (№ 9/Ф3302/67051.2 от 28.04.2022 г.) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 18.11.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчет тарифов и необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2023-2025 годы, заключение по результатам экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности), корректировки необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2023-2025 годы в установленные сроки.

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.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП на 2023 год для ПАТЭС утверждены:

- отпуск тепловой энергии с коллекторов – 110,527 тыс.Гкал,
- полезный отпуск – 108,677 тыс.Гкал, в том числе:
- первое полугодие 2023 года отпуск тепловой энергии с коллекторов – 65,041 тыс.Гкал, полезный отпуск – 63,936 тыс.Гкал;
- второе полугодие 2023 года отпуск тепловой энергии с коллекторов – 45,486 тыс. Гкал, полезный отпуск – 44,741 тыс.Гкал.

На период 2024-2025 годы прогнозный объем отпуска тепловой энергии в сети МП «ЧРКХ» 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 2023 год по предложению ПАТЭС – 532 641 тыс. рублей, тариф - на первое и

второе полугодие – 4 901,32 руб./Гкал (снижение к тарифу декабря 2022 года на 17%), обусловлено тем, что предприятие полностью обеспечивает тепловой энергией потребителей г. Певек.

Предприятием заявлены 416 947 тыс. рублей в качестве экономически обоснованных расходов, фактически понесенных предприятием, неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2020-2021 годы, в том числе:

- по тепловой энергии – 40 000 тыс. рублей и 38 000 тыс. рублей, соответственно.

Отметим, что протоколом заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 16 декабря 2021 года № 29 определено, что 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 экономически обоснованные расходы, понесенные предприятием за 2020 год распределить на долгосрочный период регулирования 2022-2025 годы и учесть в необходимой валовой выручке на 2023 год 40 000 тыс. рублей.

Для определения операционных расходов Комитетом использованы индексы потребительских цен, определенные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года от 28.09.2022 (базовый вариант):

- 2023 год - 106,0%,
- 2024 год - 104,7%,
- 2025 год - 104%.

В соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов на 2023 год определена с учетом индекса эффективности (снижение ИПЦ с базового уровня 106,0% до 104,94%).

Операционные расходы по предложению Комитета составляют – 212 503 тыс. рублей (рост 104,94% к расходам 2022 года).

Неподконтрольные расходы приняты Комитетом в размере – 171 098 тыс. рублей, в том числе: амортизация основных средств (101 503 тыс. рублей), отчисления на социальные нужды (19 211 тыс. рублей), налог на имущество - (22 522 тыс. рублей), налог на прибыль - (10 080 тыс. рублей).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Комитетом на уровне предложения ПАТЭС – 62 705 тыс. рублей.

Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении по налогу на прибыль, по расчету Комитета – 2 775 тыс. рублей.

В связи с решением о признании органом регулирования экономически обоснованными расходы, понесенные предприятием за 2021 год в размере 86 387 тыс. рублей по двум видам деятельности (электрическая и тепловая энергия), Комитет не включает 38 000 тыс. рублей в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2023 год.

Объем финансовых средств, предлагаемый для расчета тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на производство тепловой энергии на 2023 год, по расчету Комитета, составляет – 489 080 тыс. рублей (из них, экономически обоснованные расходы, фактически понесенных предприятием, неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2020 год 40 000 тыс. рублей (приложение 19).

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

2024 год – 498 101 тыс. рублей;

2025 год – 506 200 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 20 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

9. О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» 2023 год

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

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2023 год (дело от 11 мая 2022 года № 35-д).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения на 2023 г. (№ 20/53-07.1-1540 от 28.04.2022 г.).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 18.11.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета,

проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство теплоносителя на 2023 год 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 2023 год Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2025 года от 27 сентября 2022 г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ) – 106%:

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» определено, что цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничном рынке, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

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 03.03.2022 г. № 20/17-09-725) и составляет 20,731 тыс. куб.м на среднем уровне по факту 3-х лет.

По предложению регулируемой организации необходимая валовая выручка на 2023 год составляет 4 540 тыс. рублей.

Операционные расходы скорректированы Комитетом с учетом применения индекса 1,06% к плану 2022 года и составляют 1 023 тыс. рублей.

В соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов на 2023 год определена с учетом индекса эффективности (снижение ИПЦ с базового 106,0% до 104,94%).

Расходы на покупную холодную воду по расчету Комитета составляют – 3 414 тыс. рублей. Расходы приняты с учетом прогнозных тарифов на холодную воду для МП «ГКХ» с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. – 164,67 руб./куб.м.

Неподконтрольные расходы, а именно, страховые взносы, платежи скорректированы Комитетом с учетом изменений по статье «Оплата труда», и составляют 300 тыс. рублей.

Комитет предлагает скорректировать расходы по статье «Прибыль на социальное развитие» на ИПЦ 106,0% к утвержденному уровню 2022 года и принять в размере 27 тыс. рублей.

По предложению Комитета необходимая валовая выручка на 2023 год составляет 4 764 тыс. рублей.

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки (приложение 21).

Эгвекиотская ГРЭС

При расчете тарифов на теплоноситель филиалом АО «Чукотэнерго» Эгвекиотская ГРЭС на 2023 год, приняты следующие показатели:

Расход воды используемой для передачи тепловой энергии (теплоноситель) – 249,281 тыс. куб.м, в среднем по факту 3-х лет.

Объемы согласованы с МУП ЖКХ «Иультинское» (письмо от 22.02.2022 года № 01-09/726).

По предложению регулируемой организации необходимая валовая выручка на 2023 год составляет 10 875 тыс. рублей.

Операционные расходы скорректированы Комитетом с учетом применения индекса 106,0% к плану 2022 года и составляют 7 902 тыс. рублей.

По предложению Комитета неподконтрольные расходы, а именно страховые взносы и платежи скорректированы с учетом изменений по статье «Оплата труда» и составляют 2 283 тыс. рублей. Амортизационные отчисления, налог на имущество, страховые платежи приняты на уровне предложения предприятия 130 тыс. рублей, соответственно. Расходы по статье «Плата за воду» приняты в размере 202 тыс. рублей с учетом принятого объема воды 249,281 тыс. рублей.

Комитет предлагает скорректировать расходы по статье «Прибыль на социальное развитие» на ИПЦ 106,0% к утвержденному уровню 2022 года и принять в размере 175 тыс. рублей.

По предложению Комитета необходимая валовая выручка на 2023 год составляет 10 693 тыс. рублей.

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки (приложение 22).

Чаунская ТЭЦ

В связи с тем, что филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ с 1 июля 2022 года не осуществляет теплоснабжение потребителей г. Певек, АО «Чукотэнерго» заявлен объем теплоносителя в размере 1,023 куб.м, для

собственного производства. Комитет предлагает тариф на теплоноситель по Чаунской ТЭЦ принять в объеме заявленном Обществом с учетом тарифа покупки воды от МП «ЧРКХ» на техническую воду – 145,50 руб./куб.м (приложение 23).

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 24 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

Протокол вела



Стебенева Е.В.

Члены правления:

Безпалько М.П.



Петрова Т.Г.



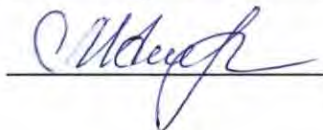
Данилова О.В.



Савонова М.А.



Демещенко М.Г.



Расчет необходимой валовой выручки и среднего тарифа на электрическую и тепловую энергию (мощность), производимую АО «Чукотэнерго» на 2023 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год						отклонение +,-	Принято в тариф 2022 год			изменение 2022 г. к 2021 г., %	2023 год								
			принято в тариф			факт				Предложение предприятия				Принято в тариф Комитет			исключено/в ключено +,-					
			электро (произв.+ передача)	тепло (производ.)	Итого	электро (произв.+ передача)	тепло (производ.)	Итого		электро (произв.+ передача)	тепло (производ.)	Итого		изменение 2023 к 2022, %	электро (произв.+ передача)	тепло (производ.)		Итого	изменение 2023 к 2022, %			
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
1	Выработка электроэнергии	млн.кВт.ч	235,976			258,1100						100,0	248,8			105,4	248,8			105,4		
2	Расход электроэнергии на	млн.кВт.ч	55,289			49,7070						100,0	55,3			98,1	54,3			98,1		
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВт.ч	180,687			208,4030						100,0	180,7			107,6	194,5			107,6		
4	Покупная электроэнергия	млн.кВт.ч	213,808			219,8750						100,0	213,8			100,0	213,8			100,0		
5	Отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	394,495			428,2780						100,0	408,3			103,5	408,3			103,5		
6	Потери э/эн в сетях	млн.кВт.ч	40,626			64,5990						100,0	41,1			101,2	41,1			101,2		
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,3			15,0834																
7	Отпуск на хозяйственные нужды	млн.кВт.ч	4,821			4,6						100,0	4,8			100,0	4,8			100,1		
8	Полезный отпуск электроэнергии	млн.кВт.ч	349,048			359,108						100,0	362,4			103,8	362,4			103,8		
1	Выработка теплотенергии	тыс.Гкал		331,04								100,8		313,813		94,1		307,202		92,1		
2	Расход теплотенергии на хозяйственные нужды	тыс.Гкал		27,32								102,0		30,96		111,1		24,60		88,3		
3	Отпуск теплотенергии в сеть	тыс.Гкал		303,72								100,6		282,849		92,5		282,606		92,5		
	Расходы организации	тыс.руб.	10 809 279	1 378 730	12 188 009	10 579 788	1 922 605	12 502 394	314 385	11 486 238	1 414 036	12 900 273	105,8	12 885 763	1 437 757	14 323 519	111,0	12 708 763	1 359 989	14 068 752	109,1	-254 767
1	сырье, основные материалы	тыс.руб.																				
2	вспомогательные материалы	тыс.руб.	203 785	38 960	242 746	248 162	129 155	377 318	134 572	212 423	40 218	252 641	104,1	230 290	39 834	270 124	106,9	222 917	39 097	262 014	103,7	-8 110
3	работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	564 222	151 087	715 309	419 109	302 030	721 139	5 829	640 088	150 710	790 798	110,6	688 633	156 888	845 521	106,9	671 708	153 983	825 691	104,4	-19 830
4	топливо на технологические цели	тыс.руб.	1 055 298	577 332	1 632 629	998 684	626 214	1 624 898	-7 731	1 069 180	597 008	1 666 188	102,1	1 530 332	600 513	2 130 846	127,9	1 332 210	579 127	1 911 337	114,7	-219 509
5	энергия, в том числе	тыс.руб.	7 009 897	1 264	7 011 162	7 086 621	1 444	7 088 065	76 904	7 480 376	1 308	7 481 685	106,7	7 783 155	1 407	7 784 562	104,0	8 190 368	1 380	8 191 748	109,5	407 186
5.1	на технологические цели	тыс.руб.	6 981 212		6 981 212	7 058 133		7 058 133	76 921	7 450 687		7 450 687	106,7	7 748 715		7 748 715	104,0	8 160 024		8 160 024	109,5	411 309
5.2	на хозяйственные нужды	тыс.руб.	28 685	1 264	29 949	28 488	1 444	29 932	-17	29 689	1 308	30 997	103,5	34 441	1 407	35 848	115,6	30 344	1 380	31 724	102,3	-4 124
6	затраты на оплату труда	тыс.руб.	1 228 650	387 009	1 615 659	1 174 583	537 423	1 712 005	96 347	1 290 422	393 575	1 683 997	104,2	1 544 581	404 805	1 949 386	115,8	1 400 978	366 209	1 767 186	104,9	-182 200
6.2	численность	чел.	854	326	1 180							197		16,7			0,0					0,0
7	страховые взносы	тыс.руб.	325 592	104 909	430 501	305 098	141 673	446 770	16 269	342 523	106 405	448 978	104,3	415 147	112 140	527 287	117,4	367 000	100 255	467 255	104,1	-60 032
8	амортизация основных средств	тыс.руб.	201 374	39 271	240 645	158 609	69 454	228 063	-12 583	209 229	39 271	248 500	103,3	270 107	36 135	306 242	123,2	270 107	36 135	306 242	123,2	0
9	прочие затраты, в том числе	тыс.руб.	220 460	78 898	299 358	188 922	115 213	304 135	4 777	241 946	85 540	327 486	109,4	423 517	86 034	509 551	155,6	253 475	83 805	337 279	103,0	-15 540
	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс.руб.	1 152	528	1 680	446	471	917	-764	1 152	415	1 568	93,3	4 284	396	4 680	298,6	1 152	396	1 549	98,8	-3 132
9.2	непроизводств.расходы, в т.ч.	тыс.руб.	50 734	29 288	80 022	47 107	32 878	79 985	-37	50 734	29 349	80 083	100,1	209 783	28 036	237 819	297,0	53 098	27 990	81 088	101,3	
9.2.1	налог на землю	тыс.руб.	1 240	744	1 984	1 723	1 190	2 913	929	1 240	745	1 985	100,1	1 997	959	2 956	148,9	1 997	915	2 912	146,7	-44
9.2.2	транспортный налог	тыс.руб.	813	107	921	685	223	908	-12	813	108	921	100,1	863	139	1 003	108,8	863	137	1 000	108,6	-2
9.2.3	налог на имущество	тыс.руб.	48 680	28 438	77 118	44 699	31 465	76 164	-954	48 680	28 496	77 176	100,1	206 923	26 938	233 861	303,0	50 238	26 938	77 176	100,0	-156 685
9.3	другие затраты, в том числе	тыс.руб.	168 574	49 081	217 655	141 369	81 864	223 233	5 578	190 060	55 776	245 836	112,9	209 450	57 602	267 051	108,6	199 225	55 418	254 643	103,6	-12 409
9.3.1	арендная плата	тыс.руб.	15 470	4 527	19 997	19 832	4 601	24 432	4 435	19 669	4 477	24 147	120,8	20 417	4 983	25 400	105,2	20 417	4 746	25 163	104,2	-237
	сглаживание	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	355 079	19 017	374 096			0		711 460	0	711 460	190,2	233 914	3 605	237 519	33,4	233 914		233 914	32,9	-3 605
	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0	0	0			0		0	0	0			0					0		
10	Всего расходы	тыс.руб.	11 164 357	1 397 747	12 562 105	10 579 788	1 922 605	12 502 394	314 385	12 197 698	1 414 036	13 611 733	108,4	13 119 676	1 441 362	14 561 038	107,0	12 942 677	1 359 989	14 302 666	105,1	-258 371
	из них на ремонт	тыс.руб.	42 673	0	42 673			0				0,0										
11	Субсидия	тыс.руб.	0	0	0			0														
12	Прибыль	тыс.руб.	173 936	46 507	220 443	273 192	0	273 192		333 583	16 609	350 192	158,9	650 460	40 152	690 612	197,2	284 331	36 509	320 840	91,6	-369772
12.1	капитальные вложения	тыс.руб.				43 119		43 119		198 505	0	198 505		250 828	0	250 828	126,4	142 580	0	142 580	71,8	-108 248
12.2	прибыль на прочие цели	тыс.руб.		30 296	30 296	230 073		230 073		135 078	16 609	151 687	500,7	399 632	40 152	439 784	289,9	141 751	36 509	178 260	117,5	-261 524
13	предпринимательская прибыль	тыс.руб.	173 936	16 211	190 147			0		36 927	36 927	19,4		41 792	41 792	113,2		34 435	34 435	93,3	-7 357	
14	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	11 338 294	1 444 254	12 782 548	10 852 981	1 922 605	12 775 586		12 531 281	1 467 571	13 998 852	109,5	13 770 136	1 523 306	15 293 442	109,2	13 227 008	1 430 934	14 657 942	104,7	-635 500
	Расходы Чукотэнерго без покупной энергии	тыс.руб.	4 183 145	1 397 747	5 580 892	3 521 655	1 922 605	5 444 260		4 747 010	1 414 036	6 161 046	110,4	5 370 962	1 441 362	6 812 323	110,6	4 782 653	1 359 989	6 142 643	99,7	-669 681
	Прибыль	тыс.руб.	173 936	46 507	220 443	273 192	0	273 192		333 583	53 536	387 119	175,6	650 460	81 944	732 404	189,2	284 331	70 945	355 275	91,8	-377 129
	НВВ	тыс.руб.	4 357 081	1 444 254	5 801 336	3 794 847	1 922 605	5 717 453		5 080 593	1 467 571	6 548 165	112,9	6 021 421	1 523 306	7 544 727	115,2	5 066 984	1 430 934	6 497 918	99,2	-1 046 809

-83883

5 836 705

6 497 918

111,3

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2021 год			2022 год				2023						
			Утверждено	факт 2021	отклонение +/-	Утверждено			Предложение предприятия			% изменения 2023 к 2022	Принято в тариф Комитет		исключено/включено (-/+)	
						2022 год	1-е	2-е	изменение, %	2023 год	1-е		2-е	2023 год		%, изменения 2023 к 2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	408128	375612	-32516	431448	215724	215724	105,7	672723	330973	341750	155,9	460066	106,6	-212657
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	325592	305098	-20495	342573	171286	171286	105,2	415147	204248	210899	121,2	367000	107,1	-48147
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1152	446	-706	1152	576	576	100,0	4284	2108	2176	371,8	1152	100,0	-3132
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	12641	10349	-2292	14794	7397	7397	117,0	17136	8431	8705	115,8	15525	104,9	-1612
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	68742	59719	-9023	72929	36464	36464	106,1	236156	116186	119970	323,8	76389	104,7	-159766
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	48680	46699	-3981	48680	24340	24340	100,0	206923	101804	105119	425,1	50238	103,2	-156685
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	1240	1723	483	1240	620	620	100,0	1997	982	1014	161,0	1997	161,0	0
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	813	685	-128	813	407	407	100,0	863	425	439	106,2	863	106,2	0
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	18009	12612	-5397	22195	11098	11098	123,2	26373	12975	13398	118,8	23292	104,9	-3081
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	17983	19832	1849	19669	9835	9835	109,4	20417	10045	10372	103,8	20417	103,8	0
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	201374	158609	-42765	209229	104615	104615	103,9	270107	132890	137217	129,1	270107	129,1	0
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0			0	0	0				0		0		0
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0			0	0	0				0		0		0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	8065195	8085305	20110	8549556	4208019	4341537	106,0	9313488	4535680	4777807	108,9	9522578	111,4	209091
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	1055298	998684	-56614	1069180	603313	465867	101,3	1530332	752908	777424	143,1	1332210	124,6	-198122
3.1.1	уголь	тыс. руб.	982243	843588	-138655	987997	557503	430493	100,6	1369089	673578	695511	138,6	1183306	119,8	-185782
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	19513	30735	11222	22140	12493	9647	113,5	27772	13664	14109	125,4	15432	69,7	-12340
3.1.3	газ	тыс. руб.	53542	124361	70819	59043	33317	25727	110,3	133471	65667	67805	226,1	133471	226,1	0
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	6981212	7058133	76921	7450687	3587953	3862734	106,7	7748715	3765828	3982887	104,0	8160024	109,5	411309
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	28685	28488	-197	29689	16753	12936	103,5	34441	16944	17496	116,0	30344	102,2	-4097
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0			0				0				0		0
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	0													
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	355079			711460	691378	20082	200,4	233914	208175	25739	32,9	233914	32,9	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	11164357	10579788	-229491	12197698	6367739	5829959	109,3	13119676	6501379	6618298	107,6	12942677	106,1	-176999
	Себестоимость	коп./кВт.ч	3198,52	2946,13		3493,12	3434,11	3559,93	109,2	3620,68	3514,01	3731,96	103,7	3571,83	102,3	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	11164357	10579788		12197698	6367739	5829959	109,3	13119676	6501379	6618298	107,6	12942677	106,1	
6.	Прибыль	тыс. руб.	173936	273192		333583	166791	166791	191,8	650460	273390	377070	195,0	284331	85,2	-366129
6.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	43119	43119		198505	99253	99253	460,4	250828	74791	176037	126,4	142580	71,8	-108248
6.2	прочие цели	тыс. руб.	130817	230073		135078	67539	67539	103,3	399632	198599	201033	295,9	141751	104,9	-257881
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	11338294	10852981		12531281	6534530	5996751	110,5	13770136	6774769	6995367	109,9	13227008	105,6	-543128
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	3248,35			3588,65	3524,06	3661,78	110,5	3800,19	3661,78	3944,59	105,9	3650,30	101,7	
VI.	Необходимая валовая выручка АО Чукотэнерго без покупной	тыс. руб.	4357081			5080593	2946577	2134017	116,6	6021421	3008941	3012480	118,5	5066984	99,7	
	изменение, %	%				110,5	106,5	110,6		105,9	100,0	107,7		101,7		

4369133

5066984

116,0

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей АО «Чукотэнерго»**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	36,08	36,08	37,52	37,52
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	27,12	27,12	28,56	28,56
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	36,08	36,08	37,52	37,52
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	46,32	46,32	47,76	47,76
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,60	15,60	17,04	17,04
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	46,32	46,32	47,76	47,76
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	6,10
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,39	4,39	4,39	5,19
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	59 918,10	-	81 187,50	120,52
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	6,10
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,39	4,39	4,39	5,19
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	х
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,39	4,39	4,39	х
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	10 701,79	12 162,48	15 000,00	х
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,49	5,49	5,17	х
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,39	4,39	4,39	х
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	119,24	318 718,75	х

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,10
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,17
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	429 985,23
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	13,42	13,42	13,77	14,62
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,08	11,07	11,36	12,06
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	13,42	13,42	13,77	14,62
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	16,11	16,11	16,52	17,55
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,40	9,40	9,64	10,23
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,11	16,11	16,52	17,55
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	16 515,93	36 883,32	304 665,00	96 449,75
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	13,42	13,42	13,77	14,62
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,07	11,07	11,36	12,07
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	13,42	13,42	13,77	14,62
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	16,11	16,11	16,52	17,55
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,40	9,40	9,64	10,25
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,11	16,11	16,52	17,55
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	264 436,16	809 643,18	479 916,25	27 478,56
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,82	14,82	15,33	15,72
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,23	12,23	12,61	12,92
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,82	14,82	15,33	15,72
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	17,79	17,79	18,39	18,86
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,37	10,38	10,71	11,18
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	17,79	17,79	18,39	18,86
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	4 931,74	19 429,36	21 172,60	5 668,39
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,82	14,82	15,33	15,72
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,23	12,23	12,64	12,95
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,82	14,82	15,33	15,72
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	17,79	17,79	18,39	18,86
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,38	10,38	10,73	11,07
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	17,79	17,79	18,39	18,86
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	2 920 993,08	1 046 825,59	44 276,03	6 758,47

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» на 2023 год

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020 год		2021 год		2022 год				Корректировка тарифа на 2023 год			
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Предложение предприятия 2022 (актуал. на 16.11.2021)	Утверждено Комитетом			изменение 2022 к 2021, %	Предложение предприятия 2023	Принято в тариф 2023 год	изменение 2023 к 2022, %
										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
1	Производственная программа															
1	Натуральные показатели															
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	411 865	414 318	387 504	396 842	357 205	401 865	333 542	333 542	212 538	121 004	93,4	313 813	307 202	92,1
2	Расход т/он на с/п то же в % к выработке	Гкал %	29 787 7	33 955 8	30 122 8	32 132 8	29 993 8	33 838 8	27 862 8	27 862 8	18 359 9	9 503 8	92,9 99,5	30 964 10	24 596 8	88,3
3	Покупная т/энергия	Гкал														
4	Отпуск т/он в сеть	Гкал	382078	380363	357382	364710	327212	368027,00	305680	305680	194179	111501	93,4	282849	282606	92,5
5	Потери т/он в сетях то же в % к отпуску в сеть	Гкал %												0	0	
6	Потенциальный отпуск т/энергии в т.ч. подразделением предприятия продано потребителям в том числе населению: городскому сельскому в т.ч. бюджетным в т.ч. прочим	Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал	382078 380363 382078 380363 382078 380363 382078 380363	380363 380363 380363 380363 380363 380363 380363	357382 364710 357382 364710 357382 364710 357382 364710	327212 368027 327212 368027 327212 368027 327212 368027	305680 305680 305680 305680 305680 305680 305680 305680	305680 305680 305680 305680 305680 305680 305680 305680	194179 194179 194179 194179 194179 194179 194179 194179	111501 111501 111501 111501 111501 111501 111501 111501	93,4 93,4 93,4 93,4 93,4 93,4 93,4 93,4	282849 282849 282849 282849 282849 282849 282849 282849	282606 282606 282606 282606 282606 282606 282606 282606	92,5 92,5 92,5 92,5 92,5 92,5 92,5 92,5		
II	Параметры расчета расходов															
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)															
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (НОР от 1% до 5%)	%														
1.3	Индекс изменения количества активов производство (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 (неподконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	776 023	880 997	663 630	1 045 474	646 358	1 036 770	631 691	631 691	393 451	238 241	97,7	649 090	605 971	95,9
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	46 393	73 627	47 306	158 922	45 817	129 155	40 218	40 218	24 859	15 358	87,8	39 834	39 097	97,2
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	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	
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	525 738	510 168	423 342	529 792	408 859	537 423	393 575	393 575	249 138	144 437	96,3	404 805	366 209	93,0
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	160 916	142 083	125 445	170 313	134 340	143 233	115 511	115 511	74 411	41 100	86,0	114 605	103 678	89,8
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	44 664	39 170	39 939	32 715	38 617	32 703	39 865	39 865	24 573	15 292	103,2	43 334	39 203	98,3
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	251 193	200 976	202 427	222 851	185 138	250 742	185 807	185 807	116 854	68 953	100,4	193 768	175 293	94,3
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	68 965	127 939	55 531	103 912	50 764	110 744	52 392	52 392	33 300	19 092	103,2	53 097	48 034	91,7
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.	151 843	242 302	145 948	293 411	145 971	302 030	150 710	150 710	90 579	60 132	103,2	156 888	153 983	102,2
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	30 405	32 270	27 160	43 567	26 247	47 910	27 095	27 095	16 637	10 458	103,2	27 131	26 629	98,3
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1 690	2 329	1 395	2 650	1 293	2 727	1 335	1 335	840	495	103,2	1 270	1 246	93,4
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	26 084	22 598	23 600	31 305	22 951	33 876	23 693	23 693	14 492	9 201	103,2	23 899	23 456	99,0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	544	4 042	524	6 197	525	6 864	542	542	326	216	103,2	564	554	102,3
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1 051	1 009	844	1 045	771	1 278	795	795	506	289	103,2	741	728	91,5
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	1 037	2 291	797	2 370	708	3 165	731	731	473	258	103,2	657	645	88,2
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	4 481	6 586	3 962	2 971	3 809	4 851	3 932	3 932	2 424	1 508	103,2	3 913	3 841	97,7
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	2 773	4 460	2 327	761	2 177	2 247	2 247	2 247	837	420	103,2	2 163	2 123	94,5
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	260	716	250	782	250	916	258	258	156	102	103,2	269	264	102,1
1.6.3	Пенсионный 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.	1 447	1 410	1 384	1 427	1 382	1 656	1 427	1 427	858	569	103,2	1 482	1 454	101,9
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	17 163	16 044	15 911	16 810	15 654	15 401	16 161	16 161	9 814	6 347	103,2	16 519	16 213	100,3
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	4 892	4 988	4 988	250	5 116	0	5 283	5 283	3 148	2 135	103,3	5 648	5 544	104,9
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.	5 126	4 002	4 860	4 611	4 831	5 322	4 988	4 988	2 975	2 013	103,2	5 158	5 062	101,5
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.	7 146	11 412	6 063	11 950	5 707	10 079	5 890	5 890	3 691	2 300	103,2	5 713	5 607	95,2
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	643 436	608 434	658 137	621 094	636 662	627 658	612 927	598 317	383 464	214 852	94,0	601 920	590 507	97,0
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	642 039	607 433	656 922	619 947	635 398	636 214	611 647	597 008	382 692	214 317	94,0	600 513	579 127	97,0
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	571 785	475 727	586 784	484 312	565 188	485 321	535 013	520 309	336 504	183 805	92,1	443 088	421 702	81,0
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.	70 255	131 706	70 137	135 635	70 209	140 893	76 635	76 699	46 187	30 512	109,2	157 425	157 425	205,2
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	1 397	1 002	1 215,5	1 148	1 264	1 444	1 280	1 308	773	536	103,5	1 407	1 380	105,5
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	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	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	244 077	300 355	189 762	285 605	193 619	288 610	189 912	189 531	118 111	71 420	97,9	192 407	198 827	104,9

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020 год		2021 год		2022 год				Корректировка тарифа на 2023 год				
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Предложение предприятия 2022 (актуал. на 16.11.2021)	Утверждено Комитетом			изменение 2022 к 2021, %	Предложение предприятия 2023	Принято в тариф 2023 год	изменение 2023 к 2022, %	
										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	
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.	48 500	45 755	40 233	45 542	38 304	47 051	38 632	38 352	23 411	14 941	100,1	38 471	37 122	96,8	
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	4 281	4 444	4 366	4 067	4 477	4 601	4 652	4 477	2 668	1 809	100,0	4 983	4 746	106,0	
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.	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.	44 218	41 311	35 867	41 475	33 826	42 450	33 980	33 874	20 743	13 131	100,1	33 488	32 376	95,6	
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	тыс.	1 221	762	875	452	528	471	429	415	257	158	78,6	396	396	95,4	
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	2 674	5 967	2 089	5 621	1 875	6 441	1 909	1 886	1 218	668	100,6	2 244	1 676	88,9	
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	40 323	34 583	32 904	35 401	31 423	35 539	31 642	31 574	19 268	12 306	100,5	30 848	30 304	96,0	
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	39 446	31 841	32 059	32 542	28 438	31 465	28 496	28 496	17 482	11 014	100,2	26 938	26 938	94,5	
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	749	730	750	764	744	770	745	448	297	100,2	959	915	122,8		
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	128	167	95	217	107	223	151	108	69	39	100,5	139	137	126,8	
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	0	1 845	0	1 879	2 135	2 661	2 225	2 225	1 270	955	104,2	2 812	2 313	104,0	
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.	130 391	134 433	104 483	144 955	110 619	141 673	106 405	106 405	66 869	39 536	96,2	112 140	100 255	94,2	
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	41 239	36 661	31 968	47 787	36 854	42 852	32 269	32 269	20 775	11 494	87,6	32 183	28 994	89,9	
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	11 347	12 291	10 108	9 231	10 750	10 301	11 098	11 098	6 823	4 275	103,2	12 195	10 959	98,8	
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	64 226	56 217	51 474	62 729	51 330	63 155	50 978	50 978	31 698	19 280	99,3	54 669	49 013	96,1	
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	13 579	29 264	10 934	25 207	11 685	25 365	12 061	12 061	4 487	103,2	13 294	11 289	93,6		
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0		
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	55 586	62 511	39 505	65 404	39 271	69 454	39 271	39 271	24 451	14 820	100,0	36 135	36 135	92,0	
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	55 586	62 511	39 505	65 404	39 271	69 454	39 271	39 271	24 451	14 820	100,0	36 135	36 135	92,0	
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	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		
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	8 580	57 201	4 677	29 276	4 855	29 829	5 015	4 926	3 007	1 919	101,5	5 123	24 800	503,4	
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		
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		
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	1 019	455	864	428	569	603	589	577	373	204	101,3	538	515	89,3	
	Итого расходы	тыс. руб.	1 663 536	1 789 786	1 511 529	1 952 173	1 476 638	1 953 037	1 434 530	1 419 539	895 026	524 513	96,1	1 443 417	1 385 304	97,6	
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-72 000	0	48 816		33 617	0	0	0	0	0	0,0	3 605	0		
4.1	Результаты деятельности <u>до перехода</u> к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	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, утвержденных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	19 017	0	0	0	0	0		3 605	0		
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	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		
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	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.	1 591 536	1 789 786	1 560 345	1 952 173	1 510 255,33	1 953 037,40	1 434 530	1 419 539	895 026	524 513	94,0	1 447 022	1 385 304	97,6	
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.															
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	1 591 536	1 789 786	1 560 345	1 952 173	1 510 255,33	1 953 037,40	1 434 530	1 419 539	895 026	524 513	94,0	1 447 022	1 385 304	97,6	
8	Собеспоможность 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	4 165,47	4 705,46	4 366,04	5 352,68	4 615,53	5 306,78	4 693	4 643,87	4 609,28	4 704,11	100,6	5 116	4 901,89	105,6	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1 591 536	1 789 786	1 560 345	1 952 173	1 510 255	1 953 037	1 434 530	1 419 539	895 026	524 513	94,0	1 447 022	1 385 304	97,6	
10	Прибыль	тыс. руб.	13 284	-185 661	10 984	-326 967	10 786	47 302	11 136	11 106	6 908	4 197	103,0	34 492	11 195	100,8	
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		
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	4 397	15 634	4 223	16 137	4 062	13 476	4 194	4 194	2 609	1 585	103,2	11 973	4 290	102,3	
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	5 843	4 079	0	3 929	0	3 929	0	4 056	2 497	1 559	103,2	8 656	4 125	101,7	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	969	37 661	812	36 425	1 444	33 826	1 490	1 490	959	532	103,2	11 045	1 391	93,3	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 075	0	1 869	0	1 351	0	1 395	1 365	843	521	101,0	2 808	1 388	101,7	
	Нормативный уровень прибыли	%	0,7		0,6		0,6	2,4	0,7	0,7	0,7	0,7	109,8	2,2	0,7	103,2	
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	6 638	21 003	0	30 296	0	30 296	0	37 290	36 927	20 327	16 600	121,9	41 792	34 435	93,3
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 611 458	1 604 125	1 592 331	1 625 206	1 551 338	2 000 339	1 482 956	1 467 571	922 261	545 310	94,6	1 523 306	1 430 934	97,5	
IV	Тариф	руб./Гкал	4 217,61		4 455,54		4 741,08	5 435,30	4 801,34	4 801,34	4 749,54	4 890,63	101,3	5 385,58	5 063,35	105,5	
	Индекс роста тарифа								102,3	101,3	87,4	100,8					

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020 год		2021 год		Предложение предприятия 2022 (актуал. на 16.11.2021)	Корректировка тарифа на 2022 год			изменение 2022 к 2021, %	Корректировка тарифа на 2023 год			
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт		Утверждено Комитетом				Предложение предприятия 2023	Принято в тариф 2023 год	изменение 2023 к 2022, %	исключено/включено +/-
										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	18
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	115 431	141 930	113 298	132 538	121 510	139 811	123 847	123 509	73 597	49 912	101,6	135 861	147 299	119,3	11 438
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.															
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	33 250	30 491	30 083	29 785	28 418	31 116	28 654	28 418	16 934	11 484	100,0	29 484	28 953	101,9	-531
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	4 281	4 444	4 366	4 067	4 477	4 601	4 652	4 477	2 668	1 809	100,0	4 983	4 746	106,0	-237
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.									0	0					
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	28 969	26 047	25 718	25 718	23 940	26 515	24 002	23 940	14 265	9 675	100,0	24 501	24 207	101,1	-294
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	тыс.	264	227	245	147	245	376	255	245	146	99	100,0	255	235	104,1	0
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	788	2 561	804	2 547	824	3 042	824	491	333	333	100,0	1 159	865	104,9	-294
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	27 916	23 260	24 669	23 025	22 871	23 098	22 925	22 871	13 628	9 243	100,0	23 087	23 087	100,0	0
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	27 614	22 936	24 314	22 679	22 503	22 540	22 503	22 503	13 409	9 094	100,0	22 503	22 503	100,0	0
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	268	280	324	287	336	493	350	336	200	136	100,0	513	513	152,5	0
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	35	44	31	59	32	64	73	32	19	13	100,0	71	71	222,3	0
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.				0					0	0					
3.2.3.3.5	-прочие налоги	тыс. руб.				0					0	0					
3.2.3.3.6	-другие налоги	тыс. руб.				0					0	0					
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	52 480	61 149	53 514	62 117	61 386	62 627	63 386	63 386	37 770	25 615	103,3	74 550	66 517	104,9	-8 033
3.3.1	Отчисления с ФОУ производственных рабочих	тыс. руб.	13 540	11 853	13 807	12 282	15 736	13 583	16 249	16 249	9 682	6 566	103,3	19 011	17 052	104,9	-1959
3.3.2	Отчисления с ФОУ ремонтного персонала	тыс. руб.	7 124	8 189	7 265	5 713	8 280	6 364	8 550	8 550	5 095	3 455	103,3	10 003	8 972	104,9	-1031
3.3.3	Отчисления с ФОУ цехового персонала	тыс. руб.	27 224	27 777	27 760	31 888	31 639	30 052	32 669	32 669	19 467	13 202	103,3	38 222	34 283	104,9	-3939
3.3.4	Отчисления с ФОУ управленческого персонала	тыс. руб.	4 591	13 331	4 682	12 235	5 732	12 629	5 918	5 918	3 527	2 392	103,3	7 314	6 211	104,9	-1103
3.3.5	Отчисления с ФОУ прочего персонала	тыс. руб.				0					0	0					
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	26 761	36 614	26 761	33 629	28 608	38 044	28 608	28 608	17 047	11 561	100,0	28 608	28 608	100,0	0
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	26 761	36 614	26 761	33 629	28 608	38 044	28 608	28 608	17 047	11 561	100,0	28 608	28 608	100,0	0
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.									0	0					0
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.									0	0					0
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	2 530	13 449	2 530	6 859	2 739	7 795	2 828	2 739	1 632	1 107	100,0	2 849	22 848	834,2	20000
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.								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
3.9	Расходы на членити банков	тыс. руб.	410	227	410	148	358	229	370	358	214	145	100,0	370	373	104,0	2
3.9	Итого расходы	тыс. руб.	722 039	752 989	743 043	826 179	776 030	811 858	794 327	793 063	474 219	318 844	102,2	803 381	783 015	98,7	-20 365
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.			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.							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								
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.	722 039	752 989	743 043	826 179	776 030	811 858	794 327	793 063	474 219	318 844	102,2	803 381	783 015	98,7	-20 365
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.															
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	722 039	752 989	743 043	826 179	776 030	811 858	794 327	793 063	474 219	318 844	102,2	803 381	783 015	98,7	
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	3 799,45	3 975,13	3 909,97	4 248,64	4 083,55	3 870,89	4 126,67	4 120,11	4 107,10	4 139,60	100,9	4 060,10	3 957,18	96,0	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	722 039	752 989	743 043	826 179	776 030	811 858	794 327	793 063	474 219	318 844	102,2	803 381	783 015	98,7	
10	Прибыль	тыс. руб.	-7 320	-22 254	7 321	-37 355	7 427	81 249	7 668	7 638	4 777	2 861	102,8	24 592	8 015	104,9	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.					0	0	0		0	0					
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	3 201	9 296	3 201	9 330	3 177	9 101	3 280	3 280	2 052	1 229	103,3	10 332	3 442	104,9	
10.3	Прибыль на повышение	тыс. руб.	2 492		2 492		2 544	2 627	1 643	984	2 627	1 643	103,3	6 444	2 757	104,9	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	446	26 708	446	20 301	770	13 628	795	795	497	298	103,3	5 848	834	104,9	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 181		1 182		936		936		585	350	100,0	1 968	982	104,9	
	Нормативный уровень прибыли	%	0,9		0,8		1		1		1	1	101,0	3	1		
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 845		20 244		25 691		26 447	26 086	13 671	12 415	101,5	29 507	27 627	105,9	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	732 205	730 735	770 607	788 824	809 148	893 107	828 442	826 787	492 667	334 120	102,2	857 479	818 657	99,0	
IV	Тариф	руб./Гкал	3 852,94		4 055,02	4 056,54	4 257,82	4 258,28	4 303,91	4 295,31	4 266,88	4 337,93	100,9	4 333,50	4 137,31	96,3	
	Индекс роста тарифа				105,2		105,0		101,1		100,9			100,9	95,4		96,3

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» филиал Эгвекинотская ГРЭС на 2023 год

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020 год		2021 год		Корректировка тарифа на 2022 год				Корректировка тарифа на 2023 год				
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Предложение предприятия 2022 (актуал. на 16.11.2021)	Утверждено Комитетом			Предложение предприятия 2023	Принято в тариф 2023 год	изменение 2023 к 2022, %	исключено/включено +/-	
										2022	с 01.01.2022	с 01.07.2022					изменение 2022 к 2021, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
I	Производственная программа																
1	Натуральные показатели																
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	87819	84544	84420	85610	84920	98087	84434	84434	47706	36728	99,4	89413	89413	105,9	0
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	4450	5116	4498	4443	4800	4479	4807	4807	2557	2250	100,1	4679	4679	97,3	0
	то же в % к выработке	%	5	6	5	5	6	5	6	6	5	6		5	5		
3	Покупная т/энергия	Гкал															
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	83369	79428	79922	81167	80120	93608	79627	79627	45149	34478	99,4	84734	84734	106,4	0
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	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	83369	79428	79922	81167	80120	93608	79627	79627	45149	34478	99,4	84734	84734	106,4	0
	в т.ч. подразделениями предприятия	Гкал															
	продано потребителям	Гкал	83369	79428	79922	81167	80120	93608	79627	79627	45149	34478	99,4	84734	84734	106,4	0
	в том числе населению:	Гкал															
	городскому	Гкал															
	сельскому	Гкал															
	в т.ч. бюджетным	Гкал															
	в т.ч. прочим	Гкал	83369	79428	79922	81167	80120	93608	79627	79627	45149	34478	99,4	84734	84734	106,4	0
II	Параметры расчета расходов																
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				0,030			0,036			0,043				0,060		
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОЭР 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 (КЭЗ)				0,75		0,75			0,75				0,75			
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				1,0197		1,0256		1,03	1,033				1,049			
III	Расходы связанные с производством и реализацией																
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	156 640	156 552	159 726	171 641	163 821	218 787	169 157	169 157	95 913	73 244	103,3	191 592	177 513	104,9	-14 078
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	9 698	13 085	9 889	17 474	10 143	27 472	10 473	10 473	5 938	4 535	103,3	11 198	10 990	104,9	-207
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	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		
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	109 419	107 392	111 575	115 195	114 436	126 409	118 163	118 163	66 999	51 164	103,3	137 069	124 000	104,9	-13069
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	37 649	31 062	38 391	35 180	39 375	41 950	40 658	40 658	23 053	17 605	103,3	47 163	42 666	104,9	-4497
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	6 265	5 369	6 389	5 447	6 553	5 945	6 766	6 766	3 836	2 930	103,3	7 849	7 100	104,9	-748
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	46 438	40 386	47 353	47 324	48 567	50 252	50 149	50 149	28 435	21 714	103,3	58 173	52 626	104,9	-5546
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	19 067	30 576	19 443	27 244	19 941	28 263	20 591	20 591	11 675	8 916	103,3	23 885	21 608	104,9	-2277
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.	26 730	24 939	27 256	25 823	27 955	49 454	28 866	28 866	16 367	12 499	103,3	30 863	30 292	104,9	-572
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	6 528	6 379	6 657	8 495	6 827	10 425	7 050	7 050	3 997	3 052	103,3	7 537	7 398	104,9	-140
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	476	569	486	663	498	702	514	514	292	223	103,3	550	540	104,9	-10
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	5 391	5 056	5 497	6 965	5 638	7 755	5 821	5 821	3 301	2 521	103,3	6 224	6 109	104,9	-115
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	72	16	73	19	75	235	77	77	44	33	103,3	83	81	104,9	-2
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	289	241	294	261	302	346	312	312	177	135	103,3	333	327	104,9	-6
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	301	497	307	588	315	1 386	325	325	184	141	103,3	347	341	104,9	-6
1.5.6	Расходы на оплату орудий работ и услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0		
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	934	1 350	953	608	977	1 237	1 009	1 009	572	437	103,3	1 009	1 009	104,9	-20
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	625	868	637	170	654	610	675	675	383	292	103,3	722	708	104,9	-13
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	18	202	18	138	19	231	19	19	11	8	103,3	21	20	104,9	0
1.6.3	Лицевой 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.	291	280	297	301	305	396	315	315	178	136	103,3	336	330	104,9	-6
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	3 330	3 407	3 396	4 047	3 483	3 790	3 597	3 597	2 039	1 557	103,3	3 845	3 774	104,9	-71
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.		33	0	250	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	вех КПИЛ	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.	2 031	1 170	2 071	1 132	2 124	1 513	2 193	2 193	1 244	950	103,3	2 345	2 302	104,9	-43
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.	1 299	2 204	1 325	2 665	1 359	2 276	1 403	1 403	796	608	103,3	1 500	1 472	104,9	-28
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	189 220	201 418	214 269	223 046	236 806	253 813	268 672	254 988	144 070	110 917	107,7	390 438	373 248	146,4	-17 189
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	188 892	201 143	213 893	222 691	236 415	253 408	268 267	254 582	143 841	110 741	107,7	390 033	372 843	146,5	-17 189
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	188 892	201 143	213 893	222 691	236 415	253 408	268 267	254 582	143 841	110 741	107,7	390 033	372 843	146,5	-17189
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.	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		
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	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	0
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0		
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0		

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020 год		2021 год		Корректировка тарифа на 2022 год				Корректировка тарифа на 2023 год				
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Предложение предприятия 2022 (актуал. на 16.11.2021)	Утверждено Комитетом			изменение 2022 к 2021, %	Предложение предприятия 2023	Принято в тариф 2023 год	изменение 2023 к 2022, %	исключено/включено +/-
										2022	с 01.01.2022	с 01.07.2022					
1			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	328	275	377	355	392	406	405	406	229	176	103,5	405	405	99,8	0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.						0		0	0	0					0
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.						0		0	0	0					0
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	51 895	70 732	42 270	68 854	48 525	74 807	49 716	49 672	28 164	21 508	102,4	56 545	51 527	103,7	-5 018
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.						0		0	0	0					
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	7 099	8 034	6 375	8 347	7 913	9 154	8 026	7 983	4 526	3 456	100,9	8 987	8 169	102,3	-817
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
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.						0			0	0					
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	7 099	8 034	6 375	8 347	7 913	9 154	8 026	7 983	4 526	3 456	100,9	8 987	8 169	102,3	-817
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	тыс. руб.	348	50	348	132	136	58	140	136	77	59	100,0	141	141	104,0	0
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	739	1 467	754	1 469	773	1 611	798	773	438	335	100,0	1 085	811	104,9	-273
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	6 012	6 516	5 273	6 745	7 004	7 484	7 088	7 074	4 011	3 063	101,0	7 761	7 217	102,0	-544
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	5 639	4 327	4 877	4 525	4 436	4 397	4 436	4 436	2 515	1 921	100,0	4 436	4 436	100,0	0
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	339	332	359	338	373	445	385	373	211	161	100,0	445	402	107,9	-43
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	34	57	36	64	61	61	63	61	35	26	100,0	68	66	107,9	-3
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.		1 800		1 819	2 135	2 581	2 205		1 250	955	103,3	2 812	2 313	104,9	-498
3.2.3.3.5	-прочие налоги	тыс. руб.				0					0	0					
3.2.3.3.6	-другие налоги	тыс. руб.				0					0	0					
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	26 745	27 627	27 272	30 788	31 135	32 574	32 149	32 149	18 229	13 920	103,3	37 590	33 738	104,9	-3 853
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	9 580	8 702	9 769	9 672	11 021	11 474	11 380	11 380	6 453	4 927	103,3	13 172	11 942	104,9	-1 230
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	1 594	1 761	1 626	1 497	1 993	1 894	1 894	1 894	1 074	820	103,3	2 192	1 987	104,9	-205
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	11 816	10 170	12 049	13 010	13 594	12 933	14 036	14 036	7 959	6 078	103,3	16 246	14 730	104,9	-1 517
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	3 754	6 994	3 828	6 609	4 687	6 171	4 839	4 839	2 744	2 095	103,3	5 980	5 078	104,9	-902
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0		0
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	15 872	16 032	6 745	19 070	7 527	20 799	7 527	7 527	4 268	3 259	100,0	7 527	7 527	100,0	0
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	15 872	16 032	6 745	19 070	7 527	20 799	7 527	7 527	4 268	3 259	100,0	7 527	7 527	100,0	0
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.				0				0	0	0					0
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.									0	0					0
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 574	18 941	1 574	10 516	1 817	12 071	1 876	1 876	1 064	812	103,3	2 274	1 951	104,0	-323
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.									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
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	304	97	304	133	133	210	137	137	78	59	103,3	167	142	104,0	-25
	Итого расходы	тыс. руб.	397 455	428 702	416 265	463 541	449 152	547 408	487 544	473 816	268 148	205 669	105,5	638 574	602 289	127,1	-36 286
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	19 017	0	0	0	0	0	0,0	3 605	0	0	-3 605
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.															
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.					19 017							3 605			-3605
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.															
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.															
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.															
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	397 455	428 702	416 265	463 541,38	468 169	547 408	487 544	473 816	268 148	205 669	101,2	642 179	602 289	127,1	-39 891
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.															
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	397 455	428 702	416 265	463 541,38	468 169	547 408	487 544	473 816	268 148	205 669	101,2	642 179	602 289	127,1	
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	4 767,42	5 397,37	5 208,39	5 710,96	5 843,36	5 847,87	6 123	5 950,45	5 939,17	5 965,21	101,8	7 579	7 107,99	119,5	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	397 455	428 702	416 265	463 541	468 169	547 408	487 544	473 816	268 148	205 669	101,2	642 179	602 289	127,1	
10	Прибыль	тыс. руб.	2 954	-45 340	2 954	-37 436	2 989	8 645	3 087	3 087	1 750	1 337	103,3	9 900	3 179	103,0	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.															
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	854	2 593	854	2 557	797	1 540	823	823	467	357	103	1 642	848	103,0	
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	1 399		1 399		1 286		1 328	1 328	753	575	103	2 221	1 368	103,0	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	214	3 586	214	7 293	523	9 401	540	540	306	234	103,3	5 197	557	103,0	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	488		488		382		395	395	224	171	103,3	840	406	103,0	
	Нормативный уровень прибыли	%	0,6		0,6		0,6		0,6	0,6	0,6	0,6	102,0	1,4	0		
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 971		0		4 208		10 843	10 841	6 656	4 185	257,6	12 285	6 808	62,8	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	402 379	383 362	419 219	426 106	475 367	556 053	501 474	487 744	276 554	211 190	102,6	664 364	612 276	125,5	
IV	Тариф	руб./Гкал	4 826,49		5 248,35	5 249,74	5 933,19	5 940,23	6 297,79	6 125,358	6 125,36	6 125,36	103,2	7 840,59	7 225,86	118,0	
	Индекс роста тарифа				108,7		113,1		106,1	103,2			124,5	118,0			

Приложение 7
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 32

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

(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 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Филиал 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	4 137,31	4 137,31
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	4 263,36	4 263,36	4 263,36
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	7 225,86	7 225,86

Примечание:

1. Расходы на топливо, относимые на 1 Гкал тепловой энергии:

1.1. Филиал 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 - 947,17 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 - 4169,90 руб./Гкал.

Приложение 8
к протоколу заседания правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 32

Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии (мощности) АО «Чукотэнерго» на основе
долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой
выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Принято в тариф			Период регулирования 2023-2024 годы		
			2022 год			Принято в тариф 2023 год	изменение 2023 к 2022, %	2024 год
			2022 год	01.01.2020	01.07.2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.	Натуральные показатели							
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	234922	132561	102361	248758		248758
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	54471	32334	22137	54263		54263
	то же в % к выработке	%	23,2			21,8		21,8
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	213811	108563	105248	213812		213812
3.1	БАЭС	тыс.кВт.ч.	64000	33810	30190	64000		64000
3.2	ПАТЭС	тыс.кВт.ч.	149811	74753	75058	149812		149812
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	394262	208790	185472	408307		408307
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	40359	20561	19798	41129		41129
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,2	9,8	10,7	10,1		10,1
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	353903	188229	165674	367178		367178
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	4711	2803	1908	4824		4824
7.	Продано потребителям (реализация)	тыс.кВт.ч.	349192	185426	163766	362354		362354
	в т.ч. населению:							
	городскому	тыс.кВт.ч.	32428	16641	15787	32548		32548
	сельскому	тыс.кВт.ч.	29427	15055	14372	29530		29530
	приравненным	тыс.кВт.ч.	1524	770	754	1475		1475
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	1477	816	661	1543		1543
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	19149	10370	8779	19397		19397
		тыс.кВт.ч.	297615	158415	139200	310409		310409
II	Параметры расчета операционных расходов							
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	0,043			0,060		0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1			1		1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0			0		0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,0326			1,0494		1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	467618	233809	233809	524470	112,2	543629
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	43652	21826	21826	45808	104,9	47481
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	21890	10945	10945	22971	104,9	23810
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	377597	188799	188799	430002	113,9	445710
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	24480	12240	12240	25689	104,9	26628
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	7972	3986	3986	8366	104,9	8671
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	16508	8254	8254	17324	104,9	17956
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1510	755	755	1584	104,9	1642
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	276	138	138	290	104,9	301
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	2545	1272	1272	2670	104,9	2768
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	15	8	8	16	104,9	16
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	5016	2508	2508	5264	104,9	5456
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	107	53	53	112	104,9	116
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	95	48	48	100	104,9	104
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	3805	1903	1903	3993	104,9	4139
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	442	221	221	463	104,9	480
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2697	1348	1348	2830	104,9	2933
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	139573	69786	69786	180937	129,6	203793
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0			0		0
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	107877	53939	53939	123889	114,8	142418
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	100063	50032	50032	116075	116,0	134604
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	23	12	12	23	100,0	23
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	71	35	35	71	100,0	71
2.2.4	иные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7720	3860	3860	7720	100,0	7720
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	6681	3341	3341	6681	100,0	6681
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0		0
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	412	206	206	412	100,0	412
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	627	313	313	627	100,0	627
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	11727	5864	5864	11727	100,0	11727
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	19969	9984	9984	45321	227,0	49648
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0		0
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0		0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	28024	14012	14012	29145	104,0	30777
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0		0
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	0	0		0
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0		0
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	0	0		0
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0		0
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	28024	14012	14012	29145	104,0	30777
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	0	0		0
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	0	0	0	0		0
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0		0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	635215	317608	317608	734553	115,6	778200
	Себестоимость	коп./кВт.ч	181,91	171,29	193,94	202,72	111,4	211,94
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	635215	317608	317608	734553	115,6	767976
6.	Прибыль	тыс. руб.	83278	59901	23377	88495	106,3	101157
6.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	77293	56909	20384	82321	106,5	94638
6.2	прочие цели	тыс. руб.	5985	2993	2993	6174	103,2	6520
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	718493	377509	340984	823048	114,6	869134
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	205,759	203,590	203,590	208,214	102,7	239,86
	изменение, %	%	103,3	100,4	102,7	110,4		105,6

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям АО «Чукотэнерго», поставляемой прочим потребителям, на 2026 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.01.2026 по 30.06.2026					с 01.07.2026 по 31.12.2026				
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2,0528	2,0528	3,6482	3,6482	x	2,1349	2,1349	3,7941	3,7941
1.2.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям АО «Чукотэнерго», поставляемой прочим потребителям, на 2027 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.01.2027 по 30.06.2027					с 01.07.2027 по 31.12.2027				
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2,1349	2,1349	3,7941	3,7941	x	2,2203	2,2203	3,9459	3,9459
1.2.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

1. Перекрестное субсидирование населения за счет прочих потребителей отсутствует.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с приложением 1										
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	с 01.12.2022 по 31.12.2023									
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,8478	1,8478	3,2840	3,2840	1,8478	1,8478	3,2840	3,2840	
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	с 01.01.2024 по 30.06.2024					с 01.07.2024 по 31.12.2024				
1.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,8478	1,8478	3,2840	3,2840	1,9513	1,9513	3,4679	3,4679	
1.3.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	с 01.01.2025 по 30.06.2025					с 01.07.2025 по 31.12.2025				
1.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,9513	1,9513	3,4679	3,4679	2,0528	2,0528	3,6482	3,6482	
1.4.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	с 01.01.2026 по 30.06.2026					с 01.07.2026 по 31.12.2026				
1.4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,0528	2,0528	3,6482	3,6482	2,1349	2,1349	3,7941	3,7941	
1.5.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	с 01.01.2027 по 30.06.2027					с 01.07.2027 по 31.12.2027				
1.5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,1349	2,1349	3,7941	3,7941	2,2203	2,2203	3,9459	3,9459	

	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, тыс.руб.	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, тыс. руб.	
1.	АО «Чукотэнерго»	2023 год 2024 год 2025 год 2026 год 2027 год	823048 869134 914329 950902 988938	- - - - -

Примечание: Учтенные расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, отсутствуют.

Таблица 2
к Единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»,
поставляемой прочим потребителям

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023				
			Диапазоны напряжения				
			ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт*ч	167,246	88,239	54,062	52,807	
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)						
	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5:						
1.1.1	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт*ч	0	0	0	0	
	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:						
1.1.2	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт*ч	0	0	0	29,53	
	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:						
1.1.3	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	млн кВт*ч	0	0	0	0	

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Диапазоны напряжения			
			ВН 4	СН1 5	СН2 6	НН 7
1	2	3	4	5	6	7
1.1.4	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	млн кВт*ч	0	0	0	0
1.1.5	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	млн кВт*ч	0	0	0	1,475
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:					
1.1.6.1	<p>Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	млн кВт*ч	0	0	0	0
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт*ч	0	0	0	0
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт*ч	0	0	0	0
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт*ч	0	0	0	0,072824

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт*ч	0	0	0	0
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт*ч	0	0	0	1,47045
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт*ч	167,246	88,239	54,062	20,259
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:					
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	-	-	-

Примечания:

1. В случае отсутствия принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации по группе население и приравненные к нему категории потребителей заполняются строки 1.1.1 - 1.4.5 и 2.1. При этом строки 1.1 и 2.1 обозначаются как «Население и приравненные к нему категории потребителей» (тарифы указываются с учетом НДС).

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) ²		
1.1.	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2-1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146
1.2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146
1.3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146
1.4	Потребители, приравненные к населению:		
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01146

Примечания:

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.
2. В случае отсутствия принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации заполняются только пункты 1 - 1.4.6, при этом строка 1 обозначается как «Население и приравненные к нему категории потребителей» (тарифы указываются без учета НДС).

Приложение 11
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 32

Расходы на производство и реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие
налогооблагаемую базу налога на прибыль (сбыт электроэнергии)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	Предложение предприятия на 2022	Утверждено на 2022 год	2023 год		
					Предложение АО ЧЭ	Принято в тариф Комитет	изменение, % 2023 к 2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Материальные расходы	тыс. руб.	2 001	2 000	2 138	2 099	104,9
	в т.ч.	тыс. руб.					
1.1	Материалы	тыс. руб.	2 001	2000	2 138	2099	104,9
1.2	Покупная электроэнергия	тыс. руб.					
1.3	Работы и услуги промышленного характера	тыс. руб.					
1.4	Топливо и горюче-смазочные материалы	тыс. руб.					
2	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	114	0,0	0,0		
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	28 131	28 131	32 148	29 521	104,9
3.1	Оплата труда	тыс. руб.	21 755	21755	25 236	22830	104,9
3.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 376	6376	6 912	6691	104,9
4	Прочие расходы	тыс. руб.	6 955	3 600	5 275	4 516	125,5
4.1	Ремонт основных средств	тыс. руб.					
4.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	1 218	1 218	0	1 278	104,9
	из них:	тыс. руб.					
	- услуги связи	тыс. руб.	30	30		31	104,9
	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 188	1 188		1246	104,9
	- юридические и информационные услуги	тыс. руб.					
	- аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.					
4.3	Расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.					
4.4	Арендная плата	тыс. руб.	2 400	1000		1049	104,9
4.5	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.					
4.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.					
4.7	Расходы на страхование	тыс. руб.					
	из них:	тыс. руб.					
	- страхование имущества	тыс. руб.					
	- страхование ответственности	тыс. руб.					
4.8	Другие прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	3 337	1 382	5 275	2 189	158,4
	- расходы на услуги автотранспорта	тыс. руб.	436	382		401	104,9
	- расходы на информационно-вычислительное обслуживание	тыс. руб.	2 901	1000			0,0
	- иные расходы	тыс. руб.			5275	1788	
4.9	Налоги и сборы	тыс. руб.					
	- налог на землю	тыс. руб.					
	- налог на имущество	тыс. руб.					
	- налог на пользователей автодорог	тыс. руб.					
	- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	тыс. руб.					
5	Итого расходы, связанные с реализацией (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4)	тыс. руб.	37 201	33 731	39 561	36 135	107,1

Приложение 12
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 32

**Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии, АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность)
на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
(тарифы указываются без НДС)**

руб./кВт·ч

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка				
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7
1.	АО «Чукотэнерго»	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Приложение 13
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 32

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую
гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго»
гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			Диапазоны напряжений	
			35 кВ и выше	ниже 35 кВ
1	2	3	4	5
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт.ч	36,0800	-
2.	Трехставочный тариф покупки			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт.мес.	-	-
2.2	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт.ч	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт.мес.	-	-

Примечание:

В соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, тарифы установлены с дифференциацией по двум уровням напряжения, трехставочные тарифы не устанавливаются.

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую филиалом "Концерн Росэнергоатом" "Билибинская атомная станция" на 2023 год

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Предложение	Принято Комитетом 2022							Предложение Комитет 2023		
						ТСО	КОМИТЕТ	производство	производство	производство	передача	передача	передача	Производство+ передача	производство	передача
						Период регулирувания										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Производственная программа															
1	Натуральные показатели															
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	169 956	171 843	173 719	172 956	173719	173719	100478	73241				172956	172956	
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	4 944	5 307	4 964	5 060	4964	4964	2905	2059				5060	5060	
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3				3	3	
3	Покупная т/энергия	Гкал														
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	165 012	166 536	168 755	167 896	168 755	168755	97573	71182	168755	97573	71182	167 896	167896	167896
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	12 530	13 636	12 762	13 050	12762				12762	6559	6203	13052		13052
	то же в % к отпуску в сеть	%	8	8	8	8	8							8		
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	152 482	152 900	155 993	154 846	155 993				155993	91014	64979	154 844		154844
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал														
	продано потребителям	Гкал	152 482	152 900	155 993	154 846	155 993				155993	91014	64979	154 844		154844
	в том числе населению:	Гкал	0	0	0	0	0							0		
	городскому	Гкал														
	сельскому	Гкал														
	в т.ч. бюджетным	Гкал														
	в т.ч. прочим	Гкал														
II	Параметры расчета расходов															
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)					0,0400										
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%				1,0000										
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)					0,0000										
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)					0,7500										
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов					1,0296										
III	Расходы связанные с производством и реализацией															
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	181 249,67	213 353,47	204 081,65	210 121,18	204 081,65	196 345,67	131 701,95	64 643,72	7 735,98	5 415,19	2 320,79	214 163,28	206 441,02	7 722,27
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	7 763,74	5 371,68	8 035,50	8 273,35	8 035,50	7 709,61	3 854,80	3 854,80	325,89	228,12	97,77	8 432,45	8 090,46	341,99
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	21 862,44	10 320,45	20 602,13	21 210,93	20 602,13	16 829,70	8 414,85	8 414,85	3 772,43	2 640,70	1 131,73	21 619,88	17 661,09	3 958,79
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	21 862,44	10 320,45	20 602,13	21 210,93	20 602,13	16 829,70	8 414,85	8 414,85	3 772,43	2 640,70	1 131,73	21 619,88	17 661,09	3 958,79
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00										
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130 094,00	154 445,72	149 295,12	153 714,00	149 295,12	146 034,70	106 546,46	39 488,24	3 260,42	2 282,29	978,13	156 670,30	153 248,82	3 421,48
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	38 135,00	48 457,00	46 067,81	49 789,00	46 067,81	42 807,39	31 232,14	11 575,25	3 260,42	2 282,29	978,13	48 343,56	44 922,07	3 421,48
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	21 596,00	25 804,00	24 242,75	26 468,00	24 242,75	24 242,75	17 687,43	6 555,31				25 440,34	25 440,34	
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	35 622,00	38 757,00	39 987,23	40 020,00	39 987,23	39 987,23	29 174,56	10 812,67				41 962,60	41 962,60	
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	25 329,00	32 563,00	28 432,21	33 795,00	28 432,21	28 432,21	20 744,05	7 688,16				29 836,76	29 836,76	
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	9 412,00	8 864,72	10 565,12	3 642,00	10 565,12	10 565,12	7 708,28	2 856,84				11 087,04	11 087,04	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	5 011,44	6 458,53	5 186,80	5 340,33	5 186,80	5 186,80	2 593,40	2 593,40				5 443,03	5 443,03	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	8 333,37	13 626,47	12 467,20	12 836,23	12 467,20	12 467,20	6 233,60	6 233,60	0,00	0,00	0,00	13 083,08	13 083,08	0,00
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1 103,72	486,66	1 142,40	1 176,22	1 142,40	1 142,40	571,20	571,20				1 198,83	1 198,83	
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	5 364,63	7 698,29	9 394,50	9 672,58	9 394,50	9 394,50	4 697,25	4 697,25				9 858,59	9 858,59	

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Предложение ТСО	Принято Комитетом 2022							Предложение Комитет 2023		
							Период регулирувания	КОМИТЕТ	производство	производство	производство	передача	передача	передача	Производство+ передача	производство
						2021	2021	2022	2023	2022	2022	1 полугодие	2 полугодие	2022	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	506,45	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1 286,22	3 382,74	1 331,24	1 370,65	1 331,24	1 331,24	665,62	665,62				1 397,01	1 397,01	
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	578,80	1 552,33	599,06	616,79	599,06	599,06	299,53	299,53				628,65	628,65	
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	1 809,03	1 905,25	1 872,30	1 927,72	1 872,30	1 872,30	936,15	936,15	0,00	0,00	0,00	1 964,79	1 964,79	0,00
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	1 310,47	722,57	1 356,30	1 396,45	1 356,30	1 356,30	678,15	678,15				1 423,30	1 423,30	
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	498,56	857,60	516,00	531,27	516,00	516,00	258,00	258,00				541,49	541,49	
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.	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.	0,00	325,08	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	6 375,65	21 225,36	6 622,60	6 818,62	6 622,60	6 245,36	3 122,68	3 122,68	377,24	264,07	113,17	6 949,75	6 949,75	0,00
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	0,00	6 640,01	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	5 345,31	13 523,39	5 553,70	5 718,09	5 553,70	5 553,70	2 776,85	2 776,85				5 828,05	5 828,05	
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	
1.7.8	страхование работников (в пределах нормативов)	тыс. руб.	988,34	1 041,24	1 026,90	1 057,30	1 026,90	649,66	324,83	324,83	377,24	264,07	113,17	1 077,63	1 077,63	0,00
1.7.9	представительские расходы (в пределах нормативов)	тыс. руб.	42,00	20,73	42,00	43,24	42,00	42,00	21,00	21,00				44,07	44,07	
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	52 485,60	40 134,07	48 679,07	48 777,54	48 679,07	48 679,07	28 155,68	20 523,40	0,00	0,00	0,00	48 768,43	48 768,43	0,00
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	52 028,00	39 533,83	48 205,47	48 285,00	48 205,47	48 205,47	27 881,75	20 323,72	0,00	0,00	0,00	48 285,00	48 285,00	0,00
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
	Ядерное топливо	тыс. руб.	52 028,00	39 533,83	48 205,47	48 285,00	48 205,47	48 205,47	27 881,75	20 323,72				48 285,00	48 285,00	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	99,84	61,25	109,42	112,54	109,42	109,42	63,29	46,13	0,00	0,00	0,00	101,40	101,40	0,00
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	99,84	61,25	109,42	112,54	109,42	109,42	63,29	46,13				101,40	101,40	
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	357,76	538,99	364,18	380,00	364,18	364,18	210,64	153,54				382,03	382,03	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						0,00		
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						0,00		

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Предложение	Принято Комитетом 2022						Предложение Комитет 2023			
						Период регулирувания	КОМИТЕТ	производство	производство	производство	передача	передача	передача	Производство+ передача	производство	передача
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	137 044,67	143 962,00	134 245,44	134 856,16	134 245,44	133 484,93	76 289,41	57 195,51	30 250,32	16 839,97	13 410,35	135 330,26	134 542,53	31 997,07
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	15 041,21	16 201,81	17 296,40	17 296,40	17 296,40	17 296,40	8 648,20	8 648,20	0,00	0,00	0,00	17 286,48	17 286,48	0,00
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	125,00	107,70	129,40	129,40	129,40	129,40	64,70	64,70				122,45	122,45	
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.	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	тыс. руб.	14 916,21	16 094,11	17 167,00	17 167,00	17 167,00	17 167,00	8 583,50	8 583,50	0,00	0,00	0,00	17 164,04	17 164,04	0,00
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	36,21	23,90	29,20	29,20	29,20	29,20	14,60	14,60				26,24	26,24	
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	2 970,00	4 160,20	3 074,00	3 074,00	3 074,00	3 074,00	1 537,00	1 537,00				3 074,00	3 074,00	
3.2.3.3	иные расходы	тыс.	11 910,00	11 910,00	14 063,80	14 063,80	14 063,80	14 063,80	7 031,90	7 031,90	0,00	0,00	0,00	14 063,80	14 063,80	0,00
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	11 737,00	11 737,00	13 786,40	13 786,40	13 786,40	13 786,40	6 893,20	6 893,20				13 786,40	13 786,40	
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	141,00	141,00	244,30	244,30	244,30	244,30	122,15	122,15				244,30	244,30	
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	32,00	32,00	33,10	33,10	33,10	33,10	16,55	16,55				33,10	33,10	
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
3.2.3.3.5	-прочие налоги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
3.2.3.3.6	-другие налоги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	30 420,47	39 907,20	34 453,92	34 484,34	34 453,92	33 693,40	26 393,65	7 299,75	760,52	532,36	228,15	35 167,71	34 379,98	787,73
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	8 917,23	12 520,79	10 745,65	11 169,71	10 745,65	9 985,13	7 821,83	2 163,30	760,52	532,36	228,15	10 865,59	10 077,86	787,73
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	5 049,90	6 667,49	5 547,94	5 937,86	5 547,94	5 547,94	4 345,97	1 201,97				5 707,31	5 707,31	
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	8 329,68	10 014,41	9 151,05	8 978,12	9 151,05	9 151,05	7 168,46	1 982,60				9 413,93	9 413,93	
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	5 922,81	8 413,95	6 506,70	7 581,60	6 506,70	6 506,70	5 097,01	1 409,69				6 693,61	6 693,61	
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	2 200,86	2 290,55	2 502,58	817,05	2 502,58	2 502,58	1 960,39	542,19				2 487,28	2 487,28	
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	79 406,00	74 978,04	69 393,89	69 393,89	69 393,89	69 393,89	34 696,95	34 696,95	0,00	0,00	0,00	69 393,89	69 393,89	0,00
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	79 406,00	74 978,04	69 393,89	69 393,89	69 393,89	69 393,89	34 696,95	34 696,95				69 393,89	69 393,89	
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	тыс. руб.	12 135,67	12 857,87	13 058,43	13 638,73	13 058,43	13 058,43	6 529,22	6 529,22	29 489,80	16 307,61	13 182,19	13 439,37	13 439,37	31 209,33
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00		
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	41,32	17,09	42,80	42,80	42,80	42,80	21,40	21,40				42,80	42,80	
	Итого расходы	тыс. руб.	370 779,93	397 449,54	387 006,16	393 754,88	387 006,16	378 509,67	236 147,04	142 362,63	37 986,30	22 255,16	15 731,14	398 261,97	389 751,97	39 719,33
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	18 070,98	0,00	9 590,00	20 737,04	9 590,00				9 590,00	5 503,20	4 086,80	10 001,46		10 001,46
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.														
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.	18 070,98		9 590,00	20 737,04	9 590,00				9 590,00	5 503,20	4 086,80	10 001,46		10 001,46

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Предложение ТСО	Принято Комитетом 2022						Предложение Комитет 2023				
							Период регулирования	КОМИТЕТ	производство	производство	производство	передача	передача	передача	Производство+ передача	производство	передача
						2021	2021	2022	2023	2022	2022	1 полугодие	2 полугодие	2022	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.															
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.															
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.															
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	388 850,92	397 449,54	396 596,16	414 491,92	396 596,16	378 509,67	236 147,04	142 362,63	47 576,30	27 758,36	19 817,94	408 263,43	389 751,97	49 720,79	
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.															
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	388 850,92	397 449,54	396 596,16	414 491,92	396 596,16	378 509,67	236 147,04	142 362,63	47 576,30	27 758,36	19 817,94	408 263,43	389 751,97	49 720,79	
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	2 550,14	2 599,41	2 542,40	2 676,80	2 542,40	2 242,95	2 420,21	1 999,98	304,99	304,99	304,99	2 636,61	2 321,39	321,10	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	388 850,92	397 449,54	396 596,16	414 491,92	396 596,16	378 509,67	236 147,04	142 362,63	47 576,30	27 758,36	19 817,94	408 263,43	389 751,97	49 720,79	
10	Прибыль	тыс. руб.	11 686,53	9 231,34	11 441,12	11 718,00	11 441,12	11 441,12	6 448,29	4 992,83	0,00	0,00	0,00	11 717,69	11 717,69	0,00	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.			0,00		0,00							0,00			
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	4 383,32	2 932,34	4 508,72	4 730,29	4 508,72	4 508,72	2 254,36	2 254,36				4 730,29	4 730,29		
10.3	Налог на прибыль	тыс. руб.	7 297,00	6 299,00	6 926,00	6 981,00	6 926,00	6 926,00	4 190,73	2 735,27				6 981,00	6 981,00		
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	6,22	0,00	6,39	6,71	6,39	6,39	3,20	3,20				6,39	6,39		
	Нормативный уровень прибыли	%	3,01	2,32	3,02	2,83	3,02	3,02	2,73	3,51	0,00	0,00	0,00	3,01	3,01	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		400 537,45	406 680,87	408 037,28	426 210,83	408 037,28	389 950,78	242 595,32	147 355,46	47 576,30	27 758,36	19 817,94	419 981,12	401 469,66	49 720,79	
IV	Тариф		2 626,79	2 659,78	2 615,74	2 752,48	2 615,74	2 310,75	2 486,30	2 070,12	304,99	304,99	304,99	2 712,28	2 391,18	321,10	
	Индекс роста тарифа		110,10%				105,23%							103,69	115,51	105,28	

Приложение 15
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 32

«Приложение 1
к постановлению Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 15 декабря 2021 года № 25-э/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 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	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	одноставочный руб./Гкал	2 791,29	2 375,11	2 712,28	2 712,28	2 712,28	2 839,76	2 839,76	2 953,35	2 953,35	3 071,48

Приложение 2
к постановлению Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 15 декабря 2021 года № 25-э/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 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	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	одноставочный руб./Гкал	2 486,30	2 070,12	2 391,18	2 391,18	2 391,18	2 503,56	2 503,56	2 603,71	2 603,71	2 707,85

Примечание.

Расходы на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» относимые на 1 Гкал тепловой энергии:

2022 год - 285,65 руб./Гкал; 2023 год - 287,59 руб./Гкал; 2024 год - 286,12 руб./Гкал; 2025 год - 286,12 руб./Гкал, 2026 год - 286,12 руб./Гкал.

».

№ п/п	Статьи сметы	2021 год																							
		Планоые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию										Факт										Факт принятый Комитетом			
		Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	в том числе по периодам			Свод	
			I полугодие	II полугодие	эл/н	в том числе по периодам		т/н	в том числе по периодам			эл/н	в том числе по периодам		т/н	в том числе по периодам		Свод	эл/н		т/н				
I полугодие	II полугодие					I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие			I полугодие	II полугодие											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
А	ДОХОДЫ (без НДС)																								
1.	Товарная продукция (эл/н и т/н)	3 022 144	1 187 012	1 835 132	2 621 607	969 746	1 651 861	400 537	217 266	183 271	2 997 942	1 197 099	1 800 843	2 596 134	980 660	1 615 474	401 808	216 439	185 369	2 997 942	2 596 134	401 808	3 143 523		
1.1.	- от производства электроэнергетики (мощности)	2 621 607	969 746	1 651 861	2 621 607	969 746	1 651 861				2 596 134	980 660	1 615 474	2 596 134	980 660	1 615 474			2 596 134	2 596 134		2 735 144			
1.1.1.	- электроэнергетика (всего)	208 753	123 984	84 769	208 753,4	123 984	84 769				183 201	134 818	48 383	183 201	134 818	48 383			183 201	183 201		269 227			
1.1.2.	- мощность	2 412 854	845 762	1 567 092	2 412 854	845 762	1 567 092				2 412 932	845 842	1 567 090	2 412 932	845 842	1 567 090			2 412 932	2 412 932		2 465 918			
1.2.	- от производства теплотенергии и деятельности, связанной с ее передачей	400 537	217 266	183 271				400 537	217 266	183 271	401 808	216 439	185 369				401 808	216 439	185 369	401 808		401 808	408 379		
	Справочно																								
	Необходимая валовая выручка от реализации электроэнергетики, тыс. руб.	2 621 607	969 746	1 651 861	2 621 607	969 746	1 651 861				2 596 134	980 660	1 615 474	2 596 134	980 660	1 615 474				2 596 134	2 596 134		2 735 144		
	Выработка электроэнергетики, млн кВтч	118,1940	61,6500	56,5440	118,1940	61,6500	56,5440				109,2804	67,6392	41,6412	109,28	67,6392	41,6412			109,28	109,28		93,0000			
	Отпуск электроэнергетики, всего, млн кВтч	86,8940	45,2500	41,6440	86,8940	45,2500	41,6440				72,9721	49,2037	23,7684	72,97	49,2037	23,7684			72,97	72,97		64,0000			
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00				36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00			36,00	36,00		36,00			
	Объем отпускаемой мощности, МВт	12,0628	12,4088	11,7167	12,0628	12,4088	11,7167				12,0633	12,4100	11,7167	12,0633	12,4100	11,7167			12,06	12,06		8,8770			
	Отпуск теплотенергии, тыс. Гкал	152,482	87,010	65,472				152,482	87,010	65,472	152,900	86,679	66,221				152,900	86,679	66,221	152,90		152,90	155,993		
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)																								
	ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ																								
	Объем отпускаемой мощности, МВт	12,063	12,409	11,717	12,063	12,409	11,717				12,063	12,410	11,717	12,063	12,410	11,717				12	12		8,877		
	- средний тариф (цена) на электроэнергетическую (мощность), руб. тыс.кВтч	30 170,17	21 430,85	39 666,24	30 170,17	21 430,85	39 666,24				35 577,05	25 024,57	67 220,78	35 577,05	25 024,57	67 220,78			35 577	35 421		42 736,63			
	ТАРИФ (ЦЕНА)																								
	Объем отпускаемой мощности, МВт										12,063	12,410	11,717	12,063	12,410	11,717				12	12		8,877		
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергетическую, руб. тыс.кВтч	2 402,391	2 739,984	2 035,565	2 402,391	2 740,0	2 035,6				2 510,56	2 740,00	2 035,60	2 510,56	2 740,00	2 035,60			2 511	2 511		4 206,66			
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	16 668 763,5	11 359 682,14	22 291 472,23	16 668 763,5	11 359 682,1	22 291 472,2				16 668 548,6	11 359 682,1	22 291 465,9	16 668 548,6	11 359 682,1	22 291 465,9			16 668 549	16 668 549		23 148 940,0			
	- средний тариф на теплотенергетическую, руб. Гкал	2 626,78	2 497,02	2 799,23				2 626,78	2 497,02	2 799,23	2 659,78	2 848,45	2 412,82				2 659,78	2 848,45	2 412,82			2 646	2 617,93		
1	ВСЕГО ДОХОДОВ	3 022 144	1 187 012	1 835 132	2 621 607	969 746	1 651 861	400 537	217 266	183 271	2 997 942	1 197 099	1 800 843	2 596 134	980 660	1 615 474	401 808	216 439	185 369	2 997 942	2 596 134	401 808	3 143 523		
Б	РАСХОДЫ				0,87			0,13	0,18	0,10							0,13	0,18	0,10						
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																								
	Расходы на производство и реализацию:	2 890 853	1 146 921	1 743 931	2 520 114	945 447	1 574 668	370 738	201 475	169 264	2 927 283	1 420 425	1 506 858	2 529 852	1 179 677	1 350 174	397 432	240 748	156 684	2 915 457	2 520 045	395 411	3 036 318		
1.	Материальные расходы	356 246	183 315	172 931	290 985	147 916	143 069	65 261	35 399	29 862	360 454	178 226	182 228	308 490	146 517	161 973	51 964	31 710	20 255	350 715	299 919	50 796	413 762		
1.1	Работы (услуги) производственного характера	37 193	4 845	32 348	32 181	2 127	30 054	5 011	2 718	2 293	53 823	10 742	43 082	47 365	8 897	38 468	6 459	1 845	4 614	44 084	38 794	5 290	38 495		
1.2	Сырье и материалы	54 907	24 562	30 345	47 144	20 351	26 793	7 764	4 211	3 553	39 712	20 071	19 641	34 340	16 617	17 723	5 372	3 454	1 917	39 712	34 340	5 372	54 226		
1.3	Топливо ядерное	260 781	152 206	108 575	208 753	123 984	84 769	52 028	28 222	23 806	263 218	145 312	117 906	223 684	119 298	104 386	39 534	26 014	13 520	263 218	223 684	39 534	317 432		
1.5	Покрывная энергия	3 364	1 701	1 663	2 907	1 453	1 453	248	210	210	3 701	2 102	1 599	3 100	1 705	1 396	600	397	203	3 701	3 100	600	3 609		
2.	Расходы на оплату труда	1 415 994	690 537	725 458	1 254 492	602 933	651 559	161 502	87 604	73 898	1 434 581	737 350	697 231	1 239 188	610 668	628 520	195 393	126 683	68 711	1 434 106	1 238 777	195 329	1 617 153		
2.1	Оплата труда	1 127 214	549 723	577 490	997 120	479 156	517 964	130 094	70 567	59 527	1 142 608	568 057	574 551	988 163	470 820	517 343	154 445	97 237	57 208	1 142 133	987 752	154 381	1 293 091		
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	6 705	3 382	3 323	5 717	2 846	2 871	988	536	452	8 691	7 692	999	7 650	6 916	734	1 041	776	265	8 691	7 650	1 041	6 967		
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	282 075	137 431	144 644	251 655	120 930	130 725	30 420	16 501	13 919	283 282	161 601	121 681	243 374	132 932	110 443	39 907	28 669	11 238	283 282	243 375	39 907	317 095		
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	672 565	109 602	562 963	593 159	66 529	526 630	79 406	43 073	36 333	551 984	306 132	245 852	477 006	254 824	222 182	74 978	51 308	23 670	551 984	477 006	74 978	514 244		
3.2	Другие расходы за счет амортизации	672 565	109 602	562 963	593 159	66 529	526 630	79 406	43 073	36 333	551 984	306 132	245 852	477 006	254 824	222 182	74 978	51 308	23 670	551 984	477 006	74 978	514 244		
	Справочно																								
	Амортизация имущества (по налогу, учету)	303 018	52 724	250 293	259 470	29 102	230 368	43 548	23 622	19 926	366 747	206 671	160 075	319 599	174 422	145 176	47 148	32 249	14 899	366 747	319 599	47 148	281 181		
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	446 047	163 468	282 579	381 478	128 069	253 409	64 569	35 399	29 171	580 264	198 716	381 548	505 168	167 669	337 499	75 096	31 047	44 049	578 652	504 343	74 309	491 159		
4.1	Отчисления на формирование резервов	96 027	37 984	58 043	83 891	31 032	52 860	12 136	6 953	5 183	95 934	38 307	57 627	83 076	31 381	51 695	12 858	6 926	5 932	95 934	83 076	12 858	100 583		
4.1.2	Резерв по обеспечению вывоза из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	96 027	37 984	58 043	83 891,42	31 032	52 860	12 135,7	6 953	5 183	95 934	38 307	57 627	83 076,3	31 381	51 695	12 857,9	6 926	5 932	95 934	83 076	12 858	100 583		
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	14	14	0	6	6	0	8	8	0	12,4	0	12	10,6	0	11	1,8	0	2	12	11	2	7		
4.3	Ремонт основных фондов	145 493	27 252	118 240	123 630	15 393	108 237	21 862	11 859	10 003	94 237	22 921	71 316	83 917	20 257	63 660	10 320	2 665	7 656	94 237	83 917	10 320	144 039		

2021 год																							
№ п/п	Статьи сметы	Планоые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию										Факт								Факт принятый Комитетом			
		Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	в том числе по периодам		Свод
			I полугодие	II полугодие	эл/и	в том числе по периодам		т/и	в том числе по периодам			эл/и	в том числе по периодам		т/и	в том числе по периодам		эл/и	т/и				
						I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие			I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
4.5	Страхование имущества и ответственности	21 099	10 551	10 548	18 129	8 940	9 189	2 970	1 611	1 359	33 462	14 848	18 614	29 302	12 412	16 890	4 160	2 436	1 724	33 464	29 448	4 015	21 838
4.6	Арендные платежи	822	411	411	697	343	354	125	68	57	3 489	1 724	1 765	3 057	1 475	1 581	433	249	184	3 489	3 057	433	822
4.7	Услуги по охране	35 409	17 932	17 477	30 044	15 022	15 022	5 365	2 910	2 455	59 961	29 980	29 980	52 263	25 060	27 203	7 698	4 921	2 778	59 961	52 263	7 698	62 008
4.8	Командировочные расходы	9 164	4 100	5 064	7 853	3 389	4 464	1 310	711	599	5 345	3 089	2 256	4 623	2 619	2 003	723	470	253	5 345	4 623	723	8 456
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	38 405	18 046	20 359	33 060	15 146	17 914	5 345	2 900	2 445	105 167	20 869	84 298	91 643	17 536	74 107	13 523	3 332	10 191	103 710	90 808	12 901	39 903
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	15 141	6 559	8 582	13 338	5 581	7 757	1 803	978	825	17 179	9 028	8 152	15 075	7 654	7 421	2 104	1 373	731	17 179	15 075	2 104	15 835
	<i>в том числе</i>																						
	<i>- реабилитация (вакцинация, фитотерапия, медосмотры персонала) по договорам со сторонними организациями</i>																						
	<i>- выездная реабилитация на базе санаторно-курорта</i>	4 173	1 246	2 927	3 650	962	2 688	523	284	239	1 356	1 093	264	1 288	1 060	228	68	32	36	1 356	1 288	68	4 336
	<i>- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилакт)</i>	10 968	5 313	5 655	9 688	4 619	5 069	1 280	694	586	15 823	7 935	7 888	13 787	6 594	7 193	2 036	1 341	695	15 823	13 787	2 036	11 499
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	20 714	10 366	10 348	17 513	8 630	8 883	3 200	1 736	1 464	34 936	10 252	24 684	30 315	8 540	4 621	1 711	2 909	34 936	30 315	4 621	21 128	
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	2 447	1 069	1 378	2 105	883	1 222	342	186	156	52 904	10 589	51 315	46 109	1 342	44 767	6 795	247	6 548	51 447	45 274	6 173	2 941
4.9.4	- аттестация рабочих мест	104	52	52	104	52	52	-	-	147	0	147	144	0	144	3	0	3	147	144	3	0	
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно										17 610	0	17 610	15 029	0	15 029	2 581	0	2 581	17 610	15 029	2 581	0
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	4 862	1 722	3 140	4 363	1 452	2 911	499	270	229	8 661	5 416	3 245	7 803	4 890	2 914	858	526	331	8 661	7 803	858	6 025
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	165	63	102	123	40	83	42	23	19	160	80	81	140	66	73	21	14	7	160	140	21	170
4.13	Услуги связи	3 869	1 709	2 160	2 765	1 110	1 655	1 104	599	505	4 156	1 743	2 413	3 669	1 498	2 171	487	245	242	4 156	3 669	487	4 570
4.14	Другие прочие расходы	25 112	10 889	14 223	23 247	9 877	13 370	1 865	1 012	853	72 869	20 176	52 692	63 368	16 872	46 496	9 501	3 304	6 196	72 712	63 232	9 480	25 344
4.15	Налоги и сборы	65 322	32 666	32 656	53 412	26 206	27 206	11 910	6 460	5 450	78 996	39 463	39 533	67 086	33 514	33 572	11 910	5 949	5 961	78 996	67 086	11 910	77 158
4.15.1	Налог на имущество	63 313	31 661	31 652	51 576	25 294	26 282	11 737	6 367	5 370	76 172	38 046	38 126	64 435	32 183	32 251	11 910	5 862	5 875	76 172	64 435	11 737	74 368
4.15.2	Земельный налог	1 093	547	546	952	471	481	141	76	65	2 018	1 009	1 009	938	141	70	71	2 018	1 877	1 411	1 877	141	1 894
4.15.3	Транспортный налог	898	449	449	866	432	434	32	17	15	807	408	398	775	392	382	32	16	16	807	775	32	896
4.15.5	Прочие налоги и сборы	18	9	9	18	9	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	284	127	157	256	112	144	28	15	13	204	99	105	182	89	93	22	10	12	204	182	22	235,63
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	2 890 853	1 146 921	1 743 931	2 520 114	945 447	1 574 668	370 738	201 475	169 264	2 927 283	1 420 425	1 506 858	2 529 852	1 179 677	1 350 174	397 432	240 748	156 684	2 915 457	2 520 045	395 411	3 036 318
6.	Внебюджетные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	4 272	2 136	2 136	4 230	2 114	2 117	41	22	19	9 100	4 832	4 268	9 083	4 823	4 260	17	10	8	9 100	9 083	17	4 437
6.2	Оплата услуг банков	256	128	128	215	106	109	41	22	19	153	65	88	136	56	81	17	10	8	153	136	17	265
6.3	Другие внебюджетные расходы	4 016	2 008	2 008	4 016	2 008	2 008	-	-	-	8 947	4 767	4 180	8 947	4 767	4 180	-	-	-	8 947	8 947	-	4 172
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	2 895 124	1 149 057	1 746 067	2 524 345	947 560	1 576 784	370 780	201 497	169 283	2 936 383	1 425 257	1 511 126	2 538 935	1 184 500	1 354 435	397 449	240 757	156 692	2 924 557	2 529 128	395 429	3 040 755
	- электроэнергия	2 520 329	945 553	1 574 777	2 520 329	945 553	1 574 777	0	0	0	2 529 988	1 179 733	1 350 255	2 529 988	1 179 733	1 350 255	0	0	0	2 520 182	2 520 182	0	2 649 577
	- теплоэнергия	370 780	201 497	169 283	0	0	0	370 780	201 497	169 283	397 449	240 757	156 692	0	0	0	397 449	240 757	156 692			395 429	387 006
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и х/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- прочей продукции и услуг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- внебюджетные операции (п. 6.3.)	4 016	2 008	2 008	4 016	2 008	2 008	0	0	0	8 947	4 767	4 180	8 947	4 767	4 180	0	0	0	8 947	8 947	0	4 172
	- реабилитация																						
III	Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)	404 587	74 553	330 034	363 242	52 126	311 116	41 345	22 427	18 918	447 520	132 513	315 007	416 026	111 122	304 903	31 495	21 391	10 104	212 993	181 572	31 420	268 736
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении при	108 949	29 052	79 897	97 262	22 186	75 077	11 687	6 866	4 821	299 531	52 945	246 386	290 100	46 801	243 298	9 231	6 144	3 088	64 803	55 647	9 156	82 284
	- электроэнергия	97 262	22 186	75 077	97 262	22 186	75 077				290 100	46 801	243 298	290 100	46 801	243 298				64 803	55 647		70 843
	- теплоэнергия	11 687	6 866	4 821	-	-	-	11 687	6 866	4 821	9 231	6 144	3 088	-	-	-	9 231	6 144	3 088	9 156			11 441
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и х/д																						
7.1	Налоги за счет прибыли	80 917	14 911	66 006	73 620	10 426	63 194	7 297	4 485	2 812	89 504	26 503	63 001	83 205	22 225	60 980	6 299	4 278	2 021	42 599	36 315	6 284	53 747
7.1.1	Налог на прибыль	80 917,0	14 911	66 006	73 620	10 426	63 194	7 297	4 485	2 812	89 504	26 503	63 001	83 205	22 225	60 980	6 299	4 278	2 021	42 599	36 315	6 284	53 747
	- электроэнергия	73 620	10 426	63 194	73 620	10 426	63 194	0	0	0	83 205	22 225	60 980	83 205	22 225	60 980				42 599	36 315		46 821
	- теплоэнергия	7 297	4 485	2 812				7 297	4 485	2 812	6 299	4 278	2 021				6 299	4 278	2 021	6 284		6 284	6 926
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	28 032	14 141	13 891	23 642	11 760	11 883	4 390	2 381	2 009	209 827	26 442	183 385	206 895	24 576								

**Уточненный расчет необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности)
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2023 - 2026 годы**

№ п/п	Статьи сметы	2022 год									2023 год										Свод	% к 2022		
		Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию									Уточненные предложения Билибинской АЭС (режим работы - продление до 31.12.2025)													
		в том числе по периодам		в том числе					в том числе по периодам		в том числе		в том числе по периодам		в том числе		в том числе по периодам		в том числе					
		I полугодие	II полугодие	эл/н	в том числе по периодам		т/н	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	эл/н	% к 2022	I полугодие	II полугодие	% к 2022	I полугодие	II полугодие	т/н	% к 2022			I полугодие	II полугодие
1	2	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	
А	ДОХОДЫ (без НДС)																							
1.	Товарная продукция (эл/н и т/н)	1 562 787	1 580 735	2 735 144	1 308 741	1 426 403	408 379	254 046	154 332	3 649 900	116,1	1 716 742	1 933 158	3 223 689	117,9	1 500 191	1 723 498	426 211	104,37	216 551	209 660	3 306 395	105,2	
1.1.	- от производства электроэнергетики (мощности)	1 308 741	1 426 403	2 735 144	1 308 741	1 426 403				3 223 689		1 500 191	1 723 498	3 223 689		1 500 191	1 723 498				2 886 414			
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	68 822	200 404	269 227	68 822	200 404				243 705		160 449	83 256	243 705		160 449	83 256				243 705			
1.1.2.	- мощность	1 239 919	1 225 999	2 465 918	1 239 919	1 225 999				2 979 985		1 339 743	1 640 242	2 979 985		1 339 743	1 640 242				2 642 709			
1.2.	- от производства теплотехники и деятельности, связанной с ее передачей	254 046	154 332				408 379	254 046	154 332	426 211		216 551	209 660					426 211		216 551	209 660	419 981		
	Справочно																							
	Необходимая валовая выручка от реализации электроэнергии, тыс. руб.	1 308 741	1 426 403	2 735 144	1 308 741	1 426 403				3 223 689		1 500 191	1 723 498	3 223 689		1 500 191	1 723 498					2 886 414		
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	48,9600	44,0400	93,0000	48,9600	44,0400				100,0000		60,4360	39,5640	100,0000	107,5	60,4360	39,5640					100,0000		
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	33,8100	30,1900	64,0000	33,8100	30,1900				64,0000		42,1360	21,8640	64,0000	100,0	42,1360	21,8640					64,0000	100,0	
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00				36,00		36,00	36,00	36,00		36,00	36,00					36,00		
	Объем отпускаемой мощности, МВт	9,2705	8,4835	8,8700	9,2705	8,4835				8,8770		9,2705	8,4835	8,87698	100,0	9,2705	8,48345					8,8682		
	Отпуск теплотехники, тыс. Гкал	91,014	64,979				155,993	91,014	64,979	154,844		91,175	63,669					154,844	99,26	91,175	63,669	154,844		
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)																							
	ОДНОСТАВОВОЧНЫЙ ТАРИФ																							
	Объем отпускаемой мощности, МВт	9,271	8,484	8,877	9,271	8,484																		
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч	38 708,70	47 247,54	42 736,63	38 708,70	47 247,54				50 370,15	117,9	35 603,56	78 828,12	50 370,15	117,9	35 603,56	78 828,12					45 100,22	105,5	
	ТАРИФ (ЦЕНА)																							
	Объем отпускаемой мощности, МВт	9,271	8,484	8,877	9,271	8,484																		
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	2 035,565	6 638,095	4 206,664	2 035,6	6 638,10				3 807,88	90,5	3 807,883	3 807,883	3 807,883	90,5	3 807,883	3 807,883					3 807,88	90,5	
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	22 291 472,20	24 086 080,40	23 148 940,0	22 291 472,2	24 086 080,40				27 974 827,1	120,8	24 086 080,40	32 224 358,4	27 974 827,1	120,8	24 086 080,40	32 224 358,4					24 833 198,9	107,3	
	- средний тариф на теплотехнику, руб. Гкал	2 791,29	2 375,11				2 617,93	2 791,29	2 375,11	2 752,52	105,1	2 375,11	3 292,97					2 752,52	105,14	2 375,11	3 292,97	2 712,28	103,6	
И	ВСЕГО ДОХОДОВ	1 562 787	1 580 735	2 735 144	1 308 741	1 426 403	408 378,7	254 046	154 332	3 649 900	116,11	1 716 742	1 933 158	3 223 689	117,86	1 500 191	1 723 498	426 211	104,37	216 551	209 660	3 306 395	105,18	
Б	РАСХОДЫ			0,87			0,13	0,163	0,098					0,88			0,12			0,126	0,108			
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																							
	Расходы на производство и реализацию:	1 541 555	1 494 762	2 649 354	1 299 482	1 349 872	386 963	242 073	144 890	3 523 330	116,0	1 763 310	1 760 021	3 129 618	118,1	1 566 206	1 563 412	393 712	101,7	197 104	196 609	3 191 555	90,2	
1.	Материальные расходы	220 713	193 408	351 860	185 881	165 979	61 901	34 832	27 069	415 342	100,4	216 817	198 525	352 951	100,3	188 053	164 898	62 391	100,8	28 765	33 627	394 677	80,0	
1.1	Работы (услуги) производственного характера	20 189	18 305	33 308	17 596	15 712	5 187	2 593	2 593	80 216	208,4	40 108	40 108	74 875	224,8	37 394	37 481	5 340	103,0	2 713	2 627	40 749	53,0	
1.2	Сырье и материалы	28 485	25 741	46 191	24 402	21 789	8 036	4 083	3 953	38 524	71,0	19 262	19 262	30 251	65,5	15 059	15 192	8 273	103,0	4 204	4 070	57 394	110,2	
1.3	Топливо ядерное	170 109	147 323	269 226,527	142 227	126 999	48 205	27 882	20 324	291 989	92,0	154 616	137 373	243 704,48	90,52	133 238	110 466	48 285	100,2	21 378	26 907	291 989	81,2	
1.5	Покрывная энергия	1 930	1 679	3 135	1 656	1 479	474	274	200	4 612	127,8	2 831	1 781	4 120	131,40	2 361	1 759	493	104,0	470	23	4 544	98,1	
2.	Расходы на оплату труда	792 919	824 234	1 432 377	656 576	775 801	184 776	136 344	48 432	1 613 105	99,7	816 541	796 564	1 423 850	99,4	720 383	703 466	189 256	102,4	96 158	93 098	1 728 785	112,2	
2.1	Оплата труда	612 953	680 138	1 143 796	504 124	639 672	149 295	108 829	40 466	1 277 439	98,8	635 090	642 349	1 123 725	98,2	556 990	566 735	153 714	102,96	78 100	75 614	1 369 094	111,5	
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	3 727	3 240	5 940	3 138	2 802	1 027	589	438	7 235	103,8	3 626	3 609	6 178	104,0	3 089	3 089	1 057	103,0	537	520	7 374	67,1	
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	176 240	140 855	282 641	149 314	133 327	34 454	26 926	7 528	328 431	103,6	177 825	150 606	293 947	104,0	160 304	133 643	34 484	100,1	17 521	16 963	352 317	117,0	
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	269 703	244 541	444 850	235 006	209 844	69 394	34 697	34 697	551 984	107,3	275 992	275 992	482 590	108,5	240 734	241 856	69 394	100,0	35 258	34 136	551 984	93,9	
3.2	Другие расходы за счет амортизации	269 703	244 541	444 850	235 006	209 844	69 394	34 697	34 697	551 984	107,3	275 992	275 992	482 590	108,5	240 734	241 856	69 394	100,0	35 258	34 136	551 984	93,9	
	Справочно:																							
	Амортизация имущества (по налог. учету)	143 760	137 421	240 771	127 195	113 576	40 410	16 565	23 844	366 747	130,4	183 373	183 373	326 337	135,5	162 842	163 495	40 410	100,0	20 531	19 878	366 747	143,7	
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	258 220	232 939	420 267	222 019	198 248	70 892	36 201	34 692	942 899	192,0	453 959	488 940	870 228	207,1	417 036	453 192	72 671	102,5	36 923	35 748	516 109	56,2	
4.1	Отчисления на формирование резервов	52 767	47 816	87 524,6	46 238	41 287	13 058	6 529	6 529	114 797	114,1	54 936	59 862	101 158,7	115,6	48 006	53 153	13 638,7	104,4	6 930	6 709	105 805	105,2	
4.1.2	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	52 767	47 816	87 524,6	46 238	41 287,0	13 058,4	6 529,2	6 529	114 797	114,1	54 935,7	59 862	101 158,7	115,6	48 006,1	53 153	13 638,7	104,4	6 929,6	6 709	105 805	105,2	
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	4	4	7,4	4	4		0	0	7	100,0	7	0	7	100,0	7	0					7	100,0	
4.3	Ремонт основных фондов	76 265	67 774	123 437	65 209	58 227	20 602	11 056	9 547	150 202	104,3	60 040	90 163	128 991	104,5	49 263	79 729	21 211	103,0	10 777	10 434	152 463	86,2	

№ п/п	Статьи сметы	2022 год										2023 год										Свод	% к 2022																				
		Планоые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию																						Уточненные предложения Билибинской АЭС (режим работы - продление до 31.12.2025)																			
		в том числе по периодам		в том числе						Свод	% к 2022	в том числе по периодам		в том числе						Свод	% к 2022																						
		I полугодие	II полугодие	эл/и	в том числе по периодам		т/и	в том числе по периодам				I полугодие	II полугодие	эл/и	% к 2022	в том числе по периодам		в том числе по периодам						I полугодие	II полугодие																		
1	2	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46																				
4.5	Страхование имущества и ответственности	11 450	10 388	18 764	9 913	8 851	3 074	1 537	1 537	22 682	103,9	11 366	11 316	19 608	104,5	9 804	9 804	3 074	100,0	1 562	1 512	22 682	105,1																				
4.6	Арендные платежи	431	391	693	366	327	129	65	65	877	106,7	438	438	747	107,9	373	375	129	100,0	66	64	857	97,7																				
4.7	Услуги по охране	32 492	29 516	52 614	27 795	24 819	9 395	4 697	4 697	64 488	104,0	32 244	32 244	54 816	104,2	27 330	27 486	9 673	103,0	4 914	4 758	65 629	105,8																				
4.8	Командировочные расходы	4 429	4 027	7 100	3 751	3 349	1 356	678	678	8 816	104,3	4 419	4 397	7 419	104,5	3 710	3 710	1 396	103,0	710	687	8 949	106,2																				
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	20 923	18 980	34 350	18 146	16 203	5 553,70	2 777	2 777	284 610	713,3	142 321	142 289	278 892	811,9	139 416	139 477	5 718	103,0	2 905	2 813	42 239	15,5																				
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	8 312	7 523	13 962	7 376	6 586	1 873	937	937	16 449	103,9	8 240	8 209	14 520	104,0	7 260	7 260	1 929	103,0	980	949	16 765	106,1																				
	в том числе																																										
	- реабилитация (вакцинация, фитотерапия, медосл																																										
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курорт	2 275	2 061	3 793	2 004	1 789	543	272	272	4 599	106,1	2 270	2 329	4 040	106,5	1 986	2 054	559	103,0	284	275	4 590	102,9																				
	- реабилитация на объектах АЭС (ПОЦ, профилакт	6 037	5 462	10 169	5 372	4 797	1 330	665	665	11 850	103,1	5 970	5 880	10 481	103,1	5 274	5 206	1 369	103,0	696	674	12 175	107,4																				
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	11 067	10 060	17 803	9 405	8 398	3 325	1 663	1 663	80 266	379,9	40 133	40 133	76 843	431,6	38 394	38 449	3 424	103,0	1 739	1 684	22 360	30,1																				
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	1 543	1 397	2 585	1 366	1 220	355	178	178	187 895	6 389,6	93 947	93 947	187 529	7 253,6	93 761	93 768	366	103,0	186	180	3 113	1,7																				
4.9.4	- аттестация рабочих мест	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																				
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно									62 481		31 241	31 241	62 481		31 241	31 241						0																				
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	3 168	2 857	5 509	2 910	2 599	516	258	258	6 288	104,4	3 148	3 140	5 757	104,5	2 879	2 879	531	103,0	270	261	6 381	94,3																				
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	89	81	128	68	60	42	21	21	177	104,1	88	88	134	104,5	67	67	43	103,0	22	21	180	105,7																				
4.13	Услуги связи	2 382	2 188	3 428	1 811	1 617	1 142	571	571	4 758	104,1	2 379	2 379	3 582	104,5	1 781	1 800	1 176	103,0	598	579	4 671	102,2																				
4.14	Другие прочие расходы	13 334	12 010	23 414	12 369	11 045	1 930	965	965	143 469	566,1	71 709	71 761	141 482	604,3	70 699	70 783	1 987	103,0	1 010	978	27 006	21,5																				
4.15	Налоги и сборы	40 363	36 794	63 094	33 331	29 763	14 064	7 032	7 032	79 001	102,4	39 500	39 500	64 937	102,9	32 555	32 582	14 064	100,0	7 146	6 918	79 001	102,4																				
4.15.1	Налог на имущество	38 997	35 471	60 581	32 004	28 577	13 786	6 893	6 893	76 172	102,4	38 086	38 086	62 385	103,0	31 081	31 304	13 786	100,0	7 005	6 782	76 172	102,4																				
4.15.2	Земельный налог	993	900	1 649	871	778	244	122	122	1 992	105,2	996	996	1 748	106,0	872	876	244	100,0	124	120	1 992	100,0																				
4.15.3	Транспортный налог	473	424	863	456	407	33	17	17	837	93,4	419	419	804	93,1	402	402	33	100,0	17	16	837	103,5																				
4.15.5	Прочие налоги и сборы																																										
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	124	112	206	109	97	29	15	15	244	103,4	122	122	215	103,9	107	107	29	100,0	15	14	241	102,2																				
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	1 541 555	1 494 762	2 649 354	1 299 482	1 349 872	386 963	242 073	144 890	3 523 330	116,0	1 763 310	1 760 021	3 129 618	118,1	1 566 206	1 563 412	393 712	101,7	197 104	196 609	3 191 555	90,2																				
6.	Внерезидентные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	2 343	2 094	4 395	2 322	2 073	43	21	21	4 604	103,8	2 445	2 159	4 561	103,8	2 423	2 138	43	100,0	22	21	4 701	105,9																				
6.2	Оплата услуг банков	139	126	222	117	105	43	21	21	265	100,0	133	132	222	100,0	111	111	43	100,0	22	21	279	105,0																				
6.3	Другие внереализационные расходы	2 204	1 968	4 172	2 204	1 968	-	-	-	4 339	104,0	2 312	2 027	4 339	104,0	2 312	2 027					4 422	106,0																				
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	1 543 898	1 496 857	2 653 749	1 301 804	1 351 945	387 006	242 095	144 912	3 527 934	116,0	1 765 754	1 762 180	3 134 179	118,1	1 568 629	1 565 550	393 755	101,7	197 125	196 630	3 196 256	90,2																				
	- электроэнергия	1 299 600	1 349 977	2 649 577	1 299 600	1 349 977	0	0	0	3 129 840	118,1	1 566 317	1 563 523	3 129 840	118,1	1 566 317	1 563 523	0	0	0	0	2 798 428	89,0																				
	- теплоэнергия	242 095	144 912	0	0	0	387 006	242 095	144 912	393 755	101,7	197 125	196 630	0	#ДЕЛ/0!	0	0	393 755	101,7	197 125	196 630	398 262	100,9																				
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	#ДЕЛ/0!	0	0	0	0	0	0	0	0	0																				
	- прочей продукции и услуг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	#ДЕЛ/0!	0	0	0	0	0	0	0	0	0																				
	- внереализационные операции (п. 6.3.)	2 204	1 968	4 172	2 204	1 968	0	0	0	4 339	104,0	2 312	2 027	4 339	104,0	2 312	2 027					4 422	106,0																				
	- реабилитация																																										
III	Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)	140 403	128 333	234 107	119 449	114 658	34 628	20 954	13 675	230 148	85,6	115 782	114 366	195 243	83,4	98 046	97 196	34 906	100,8	17 736	17 170	230 149	#ДЕЛ/0!																				
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении пр	40 493	41 791	70 843	34 045	36 798	11 441	6 448	4 993	81 959	99,6	41 687	40 272	70 241	99,1	35 732	34 509	11 718	102,4	5 954	5 764	81 959	70,1																				
	- электроэнергия	34 045	36 798	70 843	34 045	36 798				70 241	99,1	35 732	34 509	70 241	99,1	35 732	34 509					70 241	66,6																				
	- теплоэнергия	6 448	4 993				11 441	6 448	4 993	11 718	102,4	5 764			#ДЕЛ/0!			11 718	102,4	5 954	5 764	11 718	102,4																				
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и													#ДЕЛ/0!																													
7.1	Налоги за счет прибыли	28 925	24 822	46 821	24 735	22 086	6 926	4 191	2 735	46 030	85,6	23 156	22 874	39 049	83,4	19 609	19 440	6 981	100,8	3 547	3 434	46 030	60,1																				
7.1.1	Налог на прибыль	28 925	24 822	46 821	24 735	22 086	6 926	4 191	2 735	46 030	85,6	23 156	22 874	39 049	83,4	19 609	19 440	6 981	100,8	3 547	3 434	46 030	60,1																				
	- электроэнергия	24 735	22 086	46 821	24 735	22 086	0	0	0	39 049	83,4	19 609	19 440	39 049	83,4	19 609	19 440					39 049	56,1																				
	- теплоэнергия	4 191	2 735				6 926	4 191	2 735	6 981	100,8	3 547	3 434		#ДЕЛ/0!			6 981	100,8	3 547	3 434	6 981	100,8																				
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	11 568	16 970	24 022	9 310	14 712	4 515	2 258	2 258	35 929	125,9	18 531	17 398	31 192	129,8	16 123	15 069	4 737	104,9	2 407	2 330	35 929	89,0																				
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	3	3	0		0	6	3	3	7	104,9	4	3	0		0	0	7	104,9	4	3	7																					

(тыс.руб. без НДС)

№ п/п	Статьи сметы	2023 год						2024 год						2025 год						
		КОМИТЕТ						Уточненные предложения Билибинской АЭС (электрическая энергия - продление до 31.12.2025; тепловая энергия - замещение Энергоцентром г. Билибино)						Уточненные предложения Билибинской АЭС (электрическая энергия - продление до 31.12.2025; тепловая энергия - замещение Энергоцентром г. Билибино)						
		в том числе				Свод	% к 2023	в том числе по периодам		Свод	% к 2024	в том числе по периодам		в том числе						
		эл/м	% к 2022	т/м	% к 2022			1 полугодие	II полугодие			эл/м	% к 2023	1 полугодие	II полугодие	1 полугодие	II полугодие	эл/м	% к 2024	
1	2	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	
A	ДОХОДЫ (без НДС)																			
I.	Товарная продукция (эл/м и т/м)	2 886 414	79,1	419 981	13,03	3 700 364	101,4	1 952 868	1 747 496	3 700 364	114,8	1 952 868	1 747 496	3 858 995	104,3	2 008 856	1 850 139	3 858 995	104,3	
I.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	2 886 414		3 700 364		1 952 868		1 747 496		3 700 364		1 952 868		1 747 496		2 008 856		1 850 139		3 858 995
I.1.1.	- электроэнергия (всего)	243 705		279 374		160 449		118 925		279 374		160 449		118 925		229 191		98 148		327 339
I.1.2.	- мощность	2 642 709		3 420 990		1 792 419		1 628 571		3 420 990		1 792 419		1 628 571		1 779 664		1 751 991		3 531 656
I.2.	- от производства теплотенергии и деятельности, связанной с ее передачей			419 981		0		0		0				0		0		0		
	Справочно																			
	Необходимая валовая выручка от реализации электроэнергии, тыс. руб.	2 886 414				3 700 364		1 952 868		1 747 496		3 700 364		1 952 868		1 747 496		3 858 995		
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	100,0000	100,0			100,0000		60,4360		39,5640		100,0000		100,0		60,4360		39,5640		100,0000
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	64,0000	100,0			64,0000	100,0	42,1360		21,8640		64,0000	100,0	42,1360		21,8640		21,8640		64,0000
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	36,00				36,00		36,00		36,00		36,00		36,00		36,00		36,00		36,00
	Объем отпускаемой мощности, МВт	8,86820	99,9			8,8770		9,2705		8,4835		8,87698	100,0	9,2705		8,4835		8,8770		100,0
	Отпуск теплотенергии, тыс. Гкал			154,844	#ДЕЛ/0!	0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)																			
	ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ																			
	Объем отпускаемой мощности, МВт																			
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч	45 100,22	89,5			57 818,19	114,8	46 346,77		79 925,74	57 818,19	114,8	46 346,77		79 925,74	60 296,80	104,3	47 675,52		84 620,36
	ТАРИФ (ЦЕНА)																			
	Объем отпускаемой мощности, МВт																			
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	3 807,883	100,0			4 365,22	114,6	3 807,883		5 439,320	4 365,222	114,6	3 807,883		5 439,320	5 114,68	117,2	5 439,320		4 489,027
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	24 833 198,9	88,8			32 114 792,6	114,8	32 224 358,41		31 995 061,0	32 114 792,6	114,8	32 224 358,4		31 995 061,0	33 153 678,9	103,2	31 995 060,97		34 419 789,6
	- средний тариф на теплотенергию, руб. Гкал			2 712,28	#ДЕЛ/0!	-	-	-		-		-		-		-		-		-
I	ВСЕГО ДОХОДОВ	2 886 414	79,08	419 981	13,03	3 700 364	101,38	1 952 868	1 747 496	3 700 364	114,79	1 952 868	1 747 496	3 858 995	104,29	2 008 856	1 850 139	3 858 995	104,29	
B	РАСХОДЫ	0,87		0,13						1,00										1,00
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																			
	Расходы на производство и реализацию:	2 793 335	79,3	398 219	12,7	3 611 830	102,5	1 822 489	1 789 340	3 611 830	115,4	1 822 489	1 789 340	3 768 401	104,3	1 875 980	1 892 420	3 768 401	104,3	
I.	Материальные расходы	332 033	79,9	62 644	17,7	407 693	98,2	221 336	186 357	407 693	115,5	221 336	186 357	460 825	113,0	224 022	236 803	460 825	113,0	
I.1	Работы (услуги) производственного характера	35 306	44,0	5 443	7,3	83 424	104,0	41 712	41 712	83 424	111,4	41 712	41 712	86 761	104,0	43 381	43 381	86 761	104,0	
I.2	Сырье и материалы	48 962	127,1	8 432	27,9	40 065	104,0	20 033	20 033	40 065	132,4	20 033	20 033	41 668	104,0	20 834	20 834	41 668	104,0	
I.3	Топливо ядерное	243 704,48	83,46	48 285	19,8	279 374	95,7	156 627	122 747	279 374	114,6	156 627	122 747	327 339	117,2	156 704	170 636	327 339	117,2	
I.5	Поклонная энергия	4 060	88,03	483	11,7	4 829	104,7	2 964	1 865	4 829	117,2	2 964	1 865	5 056	104,7	3 104	1 953	5 056	104,7	
2.	Расходы на оплату труда	1 535 869	95,2	192 916	13,5	1 677 630	104,0	849 203	828 427	1 677 630	117,8	849 203	828 427	1 744 735	104,0	883 171	861 564	1 744 735	104,0	
2.1	Оплата труда	1 212 424	94,9	156 670	13,94	1 328 537	104,0	660 494	668 043	1 328 537	118,2	660 494	668 043	1 381 678	104,0	686 913	694 765	1 381 678	104,0	
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	6 296	87,0	1 078	17,4	7 524	104,0	3 771	3 753	7 524	121,8	3 771	3 753	7 825	104,0	3 922	3 903	7 825	104,0	
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	317 149	96,6	35 168	12,0	341 568	104,0	184 938	156 630	341 568	116,2	184 938	156 630	355 231	104,0	192 336	162 895	355 231	104,0	
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	482 590	87,4	69 394	14,4	551 984	100,0	275 992	275 992	551 984	114,4	275 992	275 992	551 984	100,0	275 992	275 992	551 984	100,0	
3.2	Другие расходы за счет амортизации	482 590	87,4	69 394	14,4	551 984	100,0	275 992	275 992	551 984	114,4	275 992	275 992	551 984	100,0	275 992	275 992	551 984	100,0	
	Справочно:																			
	Амортизация имущества (по налог. учету)	326 337	89,0	40 410	12,4	366 747	100,0	183 373	183 373	366 747	112,4	183 373	183 373	366 747	100,0	183 373	183 373	366 747	100,0	
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	442 844	47,0	73 266	8,4	974 523	103,4	475 959	498 564	974 523	112,0	475 959	498 564	1 010 858	103,7	492 796	518 062	1 010 858	103,7	
4.1	Отчисления на формирование резервов	92 365,2	80,5	13 439,4	13,3	116 332	101,3	62 492	53 841	116 332,3	115,0	62 491,8	53 840,5	121 325	104,3	64 283	57 042	121 325,3	104,3	
4.1.2	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	92 365,2	80,5	13 439,4	13,3	116 332	101,3	62 492	53 841	116 332,3	115,0	62 491,8	53 840,5	121 325	104,3	64 283	57 042	121 325,3	104,3	
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	7	100,0			7	100,0	7	0	7	100,0	7	0	7	100,0	7	0	7	100,0	
4.3	Ремонт основных фондов	130 843	87,1	21 620	16,8	156 210	104,0	62 441	93 769	156 210	121,1	62 441	93 769	162 459	104,0	64 939	97 520	162 459	104,0	

№ п/п	Статьи сметы	2023 год							2024 год							2025 год								
		КОМИТЕТ							Уточненные предложения Билибинской АЭС (электрическая энергия - продление до 31.12.2025; тепловая энергия - замещение Энергоцентром г. Билибино)							Уточненные предложения Билибинской АЭС (электрическая энергия - продление до 31.12.2025; тепловая энергия - замещение Энергоцентром г. Билибино)								
		в том числе				Свод	% к 2023	в том числе по периодам				Свод	% к 2024	в том числе по периодам										
		эл/эл	% к 2022	т/т	% к 2022			И полугодие	II полугодие	эл/эл	% к 2023			И полугодие	II полугодие	И полугодие	II полугодие	эл/эл	% к 2024					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
4.5	Страхование имущества и ответственности	19 608	86,4	3 074	15,7	23 748	104,7	11 900	11 848	23 748	121,1	11 900	11 848	24 864	104,7	12 459	12 405	24 864	104,7					
4.6	Арендные платежи	734	83,7	122	16,4	877	100,0	438	438	877	117,3	438	438	918	104,7	459	459	918	104,7					
4.7	Услуги по охране	55 770	86,5	9 859	18,0	67 068	104,0	33 534	33 534	67 068	122,4	33 534	33 534	69 751	104,0	34 875	34 875	69 751	104,0					
4.8	Командировочные расходы	7 526	85,4	1 423	19,2	9 168	104,0	4 596	4 572	9 168	123,6	4 596	4 572	9 535	104,0	4 780	4 755	9 535	104,0					
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	36 411	12,8	5 828	2,1	295 995	104,0	148 014	147 981	295 995	106,1	148 014	147 981	307 835	104,0	153 934	153 900	307 835	104,0					
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	14 799	90,0	1 966	13,5	17 107	104,0	8 570	8 537	17 107	117,8	8 570	8 537	17 791	104,0	8 913	8 879	17 791	104,0					
	в том числе																							
	- реабилитация (вакцинация, фитотерапия, медоц)																							
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных учреждений	4 020	87,4	570	14,1	4 783	104,0	2 361	2 422	4 783	118,4	2 361	2 422	4 974	104,0	2 456	2 519	4 974	104,0					
	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилакторий)	10 779	91,0	1 396	13,3	12 324	104,0	6 209	6 115	12 324	117,6	6 209	6 115	12 817	104,0	6 457	6 360	12 817	104,0					
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	18 871	23,5	3 489	4,5	83 477	104,0	41 739	41 739	83 477	108,6	41 739	41 739	86 816	104,0	43 408	43 408	86 816	104,0					
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	2 740	1,5	373	0,2	195 411	104,0	97 705	97 705	195 411	104,2	97 705	97 705	203 227	104,0	101 614	101 614	203 227	104,0					
4.9.4	- аттестация рабочих мест					0				0				0				0						
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	0				64 980	104,0	32 490	32 490	64 980	104,0	32 490	32 490	67 580	104,0	33 790	33 790	67 580	104,0					
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	5 840	92,9	541	9,4	6 540	104,0	3 274	3 265	6 540	113,6	3 274	3 265	6 802	104,0	3 405	3 396	6 802	104,0					
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	136	76,7	44	32,9	184	104,0	92	92	184	137,6	92	92	191	104,0	96	96	191	104,0					
4.13	Услуги связи	3 472	73,0	1 199	33,5	4 949	104,0	2 474	2 474	4 949	138,2	2 474	2 474	5 146	104,0	2 573	2 573	5 146	104,0					
4.14	Другие прочие расходы	24 980	17,4	2 026	1,4	149 208	104,0	74 577	74 631	149 208	105,5	74 577	74 631	155 176	104,0	77 560	77 616	155 176	104,0					
4.15	Налоги и сборы	64 937	82,2	14 064	21,7	79 001	100,0	39 500	39 500	79 001	121,7	39 500	39 500	79 001	100,0	39 500	39 500	79 001	100,0					
4.15.1	Налог на имущество	62 385	81,9	13 786	22,1	76 172	100,0	38 086	38 086	76 172	122,1	38 086	38 086	76 172	100,0	38 086	38 086	76 172	100,0					
4.15.2	Земельный налог	1 748	87,7	244	14,0	1 992	100,0	996	996	1 992	114,0	996	996	1 992	100,0	996	996	1 992	100,0					
4.15.3	Транспортный налог	804	96,0	33	4,1	837	100,0	419	419	837	104,1	419	419	837	100,0	419	419	837	100,0					
4.15.5	Прочие налоги и сборы																							
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	215	88,0	26	12,2	255	104,7	128	127	255	119,0	128	127	267	104,7	134	133	267	104,7					
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	2 793 335	79,3	398 219	12,7	3 611 830	102,5	1 822 489	1 789 340	3 611 830	115,4	1 822 489	1 789 340	3 768 401	104,3	1 875 980	1 892 420	3 768 401	104,3					
6.	Внебюджетные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	4 658	101,2	43	0,9	4 788	104,0	2 543	2 246	4 788	105,0	2 543	2 246	4 980	104,0	2 644	2 336	4 980	104,0					
6.2	Оплата услуг банков	236	88,9	43	19,2	276	104,0	138	138	276	124,0	138	138	287	104,0	144	143	287	104,0					
6.3	Другие внебюджетные расходы	4 422	101,9			4 513	104,0	2 404	2 108	4 513	104,0	2 404	2 108	4 693	104,0	2 501	2 192	4 693	104,0					
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	2 797 994	79,3	398 262	12,7	3 616 618	102,5	1 825 032	1 791 586	3 616 618	115,4	1 825 032	1 791 586	3 773 381	104,3	1 878 625	1 894 756	3 773 381	104,3					
	- электроэнергия	2 798 428	89,4	0		3 612 105	115,4	1 822 628	1 789 478	3 612 105	115,4	1 822 628	1 789 478	3 768 688	104,3	1 876 124	1 892 563	3 768 688	104,3					
	- теплоэнергия	0	0,0	398 262	#ДЕЛ/0!	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0					
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и х/д	0	#ДЕЛ/0!	0		0		0	0	0		0	0	0		0	0	0						
	- прочей продукции и услуг	0	#ДЕЛ/0!	0		0		0	0	0		0	0	0		0	0	0						
	- внебюджетные операции (п. 6.3.)	4 422	101,9	0		4 513	104,0	2 404	2 108	4 513	104,0	2 404	2 108	4 693	104,0	2 501	2 192	4 693	104,0					
	- реабилитация																							
III	Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)	195 243	84,8	34 906	17,9	231 936	100,8	116 703	115 233	231 936	118,8	116 703	115 233	233 804	100,8	117 667	116 137	233 804	100,8					
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении при расчете налоговой базы	70 241	85,7	11 718	16,7	83 746	102,2	43 773	39 973	83 746	119,2	43 773	39 973	85 614	102,2	44 741	40 873	85 614	102,2					
	- электроэнергия	70 241	100,0			83 746	119,2	43 773	39 973	83 746	119,2	43 773	39 973	85 614	102,2	44 741	40 873	85 614	102,2					
	- теплоэнергия	0	0,0	11 718	#ДЕЛ/0!	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0					
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и х/д	0	#ДЕЛ/0!	0		0		0	0	0		0	0	0		0	0	0						
7.1	Налоги за счет прибыли	39 049	84,8	6 981	17,9	46 387	100,8	24 505	21 882	46 387	118,8	24 505	21 882	46 761	100,8	24 703	22 058	46 761	100,8					
7.1.1	Налог на прибыль	39 049	84,8	6 981	17,9	46 387	100,8	24 505	21 882	46 387	118,8	24 505	21 882	46 761	100,8	24 703	22 058	46 761	100,8					
	- электроэнергия	39 049	100,0			46 387	118,8	24 505	21 882	46 387	118,8	24 505	21 882	46 761	100,8	24 703	22 058	46 761	100,8					
	- теплоэнергия	0	0,0	6 981	#ДЕЛ/0!	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0					
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	31 192	86,8	4 737	15,2	37 359	104,0	19 268	18 091	37 359	119,8	19 268	18 091	38 853	104,0	20 038	18 815	38 853	104,0					
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)			7	#ДЕЛ/0!	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0					
7.2.2	Расходы социального характера	30 200	86,46	4 730	15,7	36 328	104,0	18 752	17 576	36 328	120,29	18 752	17 576	37 781	104,0	19 502	18 279	37 781	104,0					
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	13 263	88,9	1 652	12,5	15 512	104,0	8 318	7 194	15 512	117,0	8 318	7 194	16 133	104,0	8 651	7 482	16 133	104,0			</		

**Расчет тарифов на производство электрической энергии (мощности)
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»**

№ п/п	Статьи сметы	Расчет тарифа на производство электрической энергии (мощности) с 01.12.2022 по 31.12.2023 гг Комитет
1	2	3
A	ДОХОДЫ (без НДС)	
I.	Товарная продукция (эл/эн и т/эн)	2 886 414
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	2 886 414
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	243 704
1.1.2.	- мощность	2 642 709
	Справочно	
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	100,0000
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	64,0000
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	36
	Объем отпускаемой мощности, МВт	8,87
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)	
	ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ	
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч	45 100,22
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	3 807,88
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	24 833 198,86
I	ВСЕГО ДОХОДОВ	2 886 414
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	
	Расходы на производство и реализацию:	2 793 335
I.	Материальные расходы	332 033
1.1	Работы (услуги) производственного характера	35 306
1.2	Сырье и материалы	48 962
1.3	Топливо ядерное	243 704
1.5	Покупная энергия	4 060
2.	Расходы на оплату труда	1 535 869
2.1	Оплата труда	1 212 424
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	6 296
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	317 149
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	482 590
3.2	Другие расходы за счет амортизации	482 590
	Справочно:	
	Амортизация имущества (по налог. учету)	326 337
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	442 844
4.1	Отчисления на формирование резервов	92 365
4.1.2	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	92 365,2
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	7
4.3	Ремонт основных фондов	130 843
4.5	Страхование имущества и ответственности	19 608
4.6	Арендные платежи	734
4.7	Услуги по охране	55 770
4.8	Командировочные расходы	7 526
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	36 411
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	14 799
	в том числе	
	- реабилитация (вакцинация, фитотерапия, медосмотры персонала) по договорам	0
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных орга	4 020
	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилактории)	10 779
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	18 871
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	2 740
4.9.4	- аттестация рабочих мест	0
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	5 840
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	136
4.13	Услуги связи	3 472
4.14	Другие прочие расходы	24 980
4.15	Налоги и сборы	64 937
4.15.1	Налог на имущество	62 385
4.15.2	Земельный налог	1 748
4.15.3	Транспортный налог	804
4.15.5	Прочие налоги и сборы	
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	215
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	2 793 335
6.	Внерезультационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	4 658
6.2	Оплата услуг банков	236
6.3	Другие внерезультационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	4 422

№ п/п	Статьи сметы	Расчет тарифа на производство электрической энергии (мощности) с 01.12.2022 по 31.12.2023 гг Комитет
1	2	3
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	2 797 994
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	70 241
7.1	Налоги за счет прибыли	39 049
7.1.1	Налог на прибыль	39 049
	- электроэнергия	39 049
	- теплоэнергия	
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	31 192
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	
7.2.2	Расходы социального характера	30 200
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	13 263
7.2.2.3	расходы по социальным программам	16 205
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	732
7.2.3	Внерезидентные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	992
	НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы	18 179
IV	ИТОГО РАСХОДЫ	2 886 414

Приложение 18
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 32

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО
«Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»
покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023
			Цена (тариф)
1	2	3	4
	Прочие потребители		
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	45,1002
2.	Трехставочный тариф		
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности*	руб./кВт·мес.	24 833,1989
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	х
2.3	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8079

Примечание:

*Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основным положением функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии (мощности)
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2023-2025 годы

№ п/п	Статьи сметы	2021 год				исключено, включено - +;	Утверждено 2022 год	изменение 2022 к 2021, %	2023 год		изменение 2023 к 2022, %	исключено, включено +,-	2024 год	изменение 2024 к 2023, %	2025 год	изменение 2025 к 2024, %
		Предложение организации	Предложение Комитета						Предложение предприятия	Принято в тариф						
			год	I полугодие	II полугодие											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
A	ДОХОДЫ (без НДС)															
1.	Товарная продукция на тепловую энергию	365 802	364 859	144 535	220 323		413 371	113,3	532 641	489 080	118,3	-43 561	498 101	101,8	506 200	101,6
	от производства теплоэнергии	365 802	364 859	144 535	220 323		413 371	113,3	441 494	449 080	108,6	-5 561	458 101	102,0	466 200	101,8
	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	82,093	82,093	34,158	47,935		76,800	93,6	110,530	110,527	143,9	-0,003	110,527	100,0	110,527	100,0
	Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	75,106	75,110	30,372	44,738		75,110	100,0	108,673	108,677	144,7	0,004	108,677	100,0	108,677	100,0
	ТАРИФ (ЦЕНА)															
	средний тариф на теплоэнергию, руб. Гкал	4 870,47	4 857,66	4 758,84	4 924,74		5 503,54	113,3	4 901,32	4 500,31	81,8		4 583,31	101,8	4 657,84	101,6
I	ВСЕГО ДОХОДОВ	365 802	364 859	144 535	220 323		413 371	113,3	454 641	449 080	108,6	-5 561	458 101	102,0	466 200	101,8
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль															
	Расходы на производство и реализацию:	356 337	355 033	140 643	214 390	-1 304	399 908	112,6	441 494	435 924	109,0	-5 570	444 862	102,1	452 796	101,8
1.	Материальные расходы	52801,83	52802	20917	31885	0	52120	98,7	74122	74122	142,2	0	76797	103,6	79486	103,5
1.1	Работы (услуги) производственного характера	5674	5674	2248	3426	0	5859	103,3	6 148	6148	104,9	0	6373	103,7	6561	103,0
1.2	Сырье и материалы	4356	4355	1725	2630	0	4497	103,3	4 719	4719	104,9	0	4892	103,7	5037	103,0
1.3	Топливо ядерное	42265	42265	16743	25522	0	41240	97,6	62 705	62705	152,0	0	64962	103,6	67301	103,6
1.5	Покупная энергия					0										
1.6	Расходы на обращение с РАО	507	507	201	306	0	524	103,3	550	550	104,9	0	570	103,7	587	103,0
2.	Расходы на оплату труда	128 349	128 349	50 844	77 505	-0	132 529	103,3	143 254	139 076	104,9	-4 178	144 157	103,7	148 424	103,0
2.1	Оплата труда	109983	109983	43569	66414	0	113565	103,3	122 773	119175	104,9	-3 598	123529	103,7	127185	103,0
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	637	637	252	385	0	658	103,3	690	690	104,9	0	715	103,7	737	103,0
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	17729	17729	7023	10706	0	18306	103,3	19 791	19211	104,9	-580	19913	103,7	20502	103,0
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	69576	69576	27562	42014	0	100371	144,3	101503	101503	101,1	0	99630	98,2	98317	98,7
3.2	Другие расходы за счет амортизации	69576	69576	27562	42014	0	100371	144,3	101 503	101503	101,1	0	99630	98,2	98317	98,7
	<i>Справочно:</i>			0	0	0										
	<i>Амортизация имущества (по налог. учету)</i>	<i>37955</i>	<i>37955</i>	<i>15035</i>	<i>22919</i>	<i>0</i>	<i>51086</i>	<i>134,6</i>	<i>54 570</i>	<i>54570</i>	<i>106,8</i>	<i>0</i>	<i>52918</i>	<i>97,0</i>	<i>51310</i>	<i>97,0</i>
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	105 610	104 306	41 320	62 986	-1 304	114 888	110,1	122 615	121 223	105,5	-1 392	124 279	102,5	126 569	101,8
4.1	Отчисления на формирование резервов	11 689	11 675	4 625	7 050	-14	13 228	113,3	17 045	15 651	118,3	-1 394	15 939	101,8	16 198	101,6
4.1.1	Резерв по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности					0										
4.1.2	Резерв по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов					0										
4.1.3	Резерва по обеспечению развития					0										
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	11689	11675	4625	7050	-14	13228	113,3	17 045	15651	118,3	-1 394	15939	101,8	16198	101,6
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)					0										
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	2	2	1	1	0	2	104,3	2	2	104,0	0	2	104,7	2	104,0
4.3	Ремонт основных фондов	12722	12722	5040	7682	0	13136	103,3	13 785	13785	104,9	0	14289	103,7	14712	103,0
4.5	Страхование имущества и ответственности	1198	1198	475	723	0	1250	104,3	1 324	1324	106,0	0	1387	104,7	1442	104,0
4.6	Арендные платежи	2214	1054	417	636	-1160	1088	103,3	1 142	1142	105,0	0	1184	103,7	1219	103,0
4.7	Услуги по охране	8315	8316	3294	5022	1	8587	103,3	9 011	9011	104,9	0	9340	103,7	9617	103,0

№ п/п	Статьи сметы	2021 год				исключено, включено - +;	Утверждено 2022 год	изменение 2022 к 2021, %	2023 год		изменение 2023 к 2022, %	исключено, включено +,-	2024 год	изменение 2024 к 2023, %	2025 год	изменение 2025 к 2024, %
		Предложение организации	Предложение Комитета						Предложение предприятия	Принято в тариф						
			год	I полугодие	II полугодие											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
4.8	Командировочные расходы	1833	1833	726	1107	0	1893	103,3	1 986	1986	104,9	0	2059	103,7	2120	103,0
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	10496	10496	4158	6338	0	10838	103,3	11373	11373	104,9	0	11788	103,7	12137	103,0
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	428	428	170	259	0	442	103,3	464	464	104,9	0	481	103,7	495	103,0
4.9.2	- расходы на ЛПП	197	197	78	119	0	203	103,3	213	213	104,9	0	221	103,7	228	103,0
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	9809	9809	3886	5924	0	10129	103,3	10 629	10629	104,9	0	11018	103,7	11344	103,0
4.9.4	- аттестация рабочих мест	61	61	24	37	0	63	103,3	66	66	104,9	0	69	103,7	71	103,0
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	11016,72	11017	4364	6652	0	11375	103,3	11 937	11937	104,9	0	12373	103,7	12740	103,0
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	482	482	191	291	0	498	103,3	522	522	104,9	0	541	103,7	557	103,0
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	132	0	0	0	-132	0			0	0	0	0	0	0	0
4.13	Услуги связи	930	930	368	562	0	960	103,3	1 008	1008	104,9	0	1045	103,7	1075	103,0
4.14	Другие прочие расходы	28107	28107	11134	16973	0	29022	103,3	30 456	30456	104,9	0	31569	103,7	32503	103,0
4.15	Налоги и сборы	16 359	16 359	6 481	9 879	0	22 890	139,9	22 897	22 897	100,0	-0	22 628	98,8	22 106	97,7
4.15.1	Налог на имущество	15984	15984	6332	9652	0	22515	140,9	22 522	22522	100,0	-0	22253	98,8	21731	97,7
4.15.2	Земельный налог			0	0	0										
4.15.3	Транспортный налог	375	375	149	227	0	375	100,0	375	375	100,0	0	375	100,0	375	100,0
4.15.5	Прочие налоги и сборы			0	0	0										
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	116	116	46	70	0	121	104,3	126	128	106,0	2	134	104,7	139	104,0
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	356 337	355033	140 643	214 390	-1 304	399 908	112,6	441 494	435 924	109,0	-5 570	444 862	102,1	452 796	101,8
6.	Внереализационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	300	300	119	181	0	300	100,1	301	301	100,2	0	301	100,2	302	100,1
6.2	Оплата услуг банков	12	12	5	7	0	13	103,3	13	13	104,9	0	14	103,7	14	103,0
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	288	288	114	174	0	288	100,0	288	288	100,0	0	288	100,0	288	100,0
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	356 637	355 333	140 762	214 571	-1 304	400 208	112,6	441 795	436 225	109,0	-5 570	445 164	102,0	453 097	101,8
III	Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)															
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	9 164	9 526	3 774	5 752	361	13 163	138,2	12 846	12 855	97,7	9	12 937	100,6	13 102	101,3
	- электроэнергия															
	-теплоэнергия															
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств															
	Налоги за счет прибыли	6892	6965	2759	4206	72	10518	151,0	10 079	10080	95,8	2	10061	99,8	10142	100,8
	Налог на прибыль	6892	6965	2759	4206	72	10518	151,0	10079	10080	95,8	2	10061	99,8	10142	100,8
	- электроэнергия															
	- теплоэнергия															
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	2272	2561	1015	1547	289	2644	103,2	2768	2775	104,9	7	2876	103,6	2961	103,0
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	7	7	3	4	0	7	100,0		7	100,0	7	7	100,0	7	100,0
7.2.2	Расходы социального характера	2265	2554	1012	1542	289	2637	103,3	2768	2768	104,9	0	2869	103,7	2954	103,0
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	1079	1679	665	1014	600	1734	103,3	1 819	1819	104,9	0	1886	103,7	1942	103,0
7.2.2.3	расходы по социальным программам	775	875	347	529	100	904	103,3	948	948	104,9	0	983	103,7	1012	103,0
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	316				-316										
7.2.3	Внереализационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	95				-95										
8.	Выпадающие доходы								78 000	40000		-38 000	40000		40000	
IV	ИТОГО РАСХОДЫ	365 802	364 859	144 535	220 323	-943	413 371	113,3	532 641	489 080	118,3	-43 561	498 101	101,8	506 200	101,6

Приложение 20
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 32

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

(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 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 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	4 500,31	4 500,31	4 500,31	4 583,31	4 583,31	4 657,84

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 - 576,98 руб./Гкал, 2024 год - 597,76 руб./Гкал, 2025 год - 619,28 руб./Гкал.

Приложение 21
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 32

Корректировка тарифов на теплоноситель филиала АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ на 2023 год

№ п.п.	Наименование показателя	Ед.изм.	2020		2021		Утверждено			измен. 2022 к 2021, %	Предложение по корректировке			измен. 2023 к 2022, %	Принято в тариф Комитет 2023 год	измен. 2023 к 2022, %
			план	факт	план	факт	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
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	15,698	24,644	14,040	19,022	17,549	10,681	6,868	125,0	20,731	12,673	8,058	118,1	20,731	100,0
	Тариф на покупную холодную воду	руб./куб.м.	110,66	103,70	124,43	157,45	140,71	137,56	145,60	113,1	152,8	145,60	164,14	108,6	164,67	117,0
2	Расходы организации															
2.1	Покупная вода	тыс.руб.	1 755	2 556	1 747	2 995	2 469	1 469	1 000	141,3	3 168	1 845	1 323	128,3	3 414	138,3
2.2	Прочие материалы	тыс.руб.														
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	894	647	917	796	947	637	310	103,3	1 012	657	356	106,9	993	104,9
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	268	204	275	239	284	142	142	103,3	304	197	107	106,9	298	104,9
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.														
2.6	Прочие расходы	тыс.руб.	27	19	28	12	29	14	14	103,3	31	16	15	106,5	32	111,4
2.6.1	страховые платежи	тыс.руб.	2		2		2	1	1	103,3	2	1	1	100,0	2	100,0
2.6.2	другие расходы относимые на себестоимость продукции	тыс.руб.	25	19	26	12	27	13	13	103,3	29	15	14	106,9	30	112,2
3	Недополученный доход	тыс. руб.	567													
4	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	3 511	3 426	2 967	4 042	3 728	2 263	1 466	125,7	4 514	2 715	1 800	121,1	4 737	127,1
5	Покупная вода	тыс.руб.	1 755	2 556	1 747	2 995	2 469	1 469	1 000	141,3	3 168	1 845	1 323	128,3	3 414	138,3
6	Расходы на химчистку воды	тыс.руб.	1 756	870	1 220	1 047	1 259	793	466	103,3	1 346	870	477	106,9	1 323	105,1
7	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	223,67	139,02	211,29	212,5	212,47	211,84	213,44	100,6	217,75	214,21	223,37	102,5	228,5	107,5
8	Прибыль	тыс.руб.	23	2 216	24	10	25	12	12	103,3	26	13	13	104,0	27	110,2
9	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	59													
10	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	3 594	5 642	2 990	4 052	3 753	2 275	1 478	125,5	4 540	2 728	1 813	121,0	4 764	126,9
11	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	228,95	228,95	213,00	213,00	213,88	213,00	215,24	100,4	218,99	215,24	224,98	102,4	229,82	107,5
	Изменение тарифа	%													106,78	

Приложение 22
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 32

Корректировка тарифов на теплоноситель филиала АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС на 2023 г.

№ п.п.	Наименование показателя	Ед.изм.	2020		2021		Утверждено			измен. 2022 к 2021, %	Предложение по корректировке			измен. 2023 к 2022, %	Принято в тариф Комитет 2023 год	измен. 2023 к 2022, %
			год	факт	год	факт	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
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	187,945	222,897	204,770	305,768	204,770	106,923	97,847	100,0	249,281	133,774	115,507	121,7	249,281	121,7
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.	6 849	6 848	7 024	7 024	7 253	3 797	3 456	103,3	7 755	4 137	3 618	106,9	7 611	104,9
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	2 055	2 053	2 107	2 108	2 176	1 088	1 088	103,3	2 326	1 241	1 085	106,9	2 283	104,9
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	12	12	12	12	12	6	6	100,0	12	6	6	100,0	12	100,0
2.6	Сырье и материалы	тыс.руб.	262	264	269	268	277	20	257	103,3	296	187	109	106,9	291	104,9
2.7	Плата за воду	тыс.руб.	126	130	137	194	158	79	79	115,0	202	101	101	128,1	202	128,1
2.8	Прочие расходы	тыс.руб.	118	113	118	114	118	59	59	100,0	118	59	59	100,0	118	100,0
2.8.1	страховые платежи	тыс.руб.	14	11	14	10	14	7	7	100,0	14	7	7	100,0	14	100,0
2.8.2	налог на имущество	тыс.руб.	104	102	104	104	104	52	52	100,0	104	52	52	100,0	104	100,0
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.	9 421	9 420	9 667	9 720	9 994	5 049	4 945	103,4	10 710	5 732	4 978	107,2	10 518	105,2
6	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	50,13	42,26	47,21	31,79	48,81	47,22	50,54	103,4	42,96	42,85	43,10	88,0	42,19	86,5
7	Прибыль	тыс.руб.	149	2 489	154	4 944	159	79	79	103,3	165	104	61	104,0	175	110,2
8	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	471													
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	10 041	11 909	9 821	14 665	10 153	5 128	5 024	103,4	10 875	5 836	5 039	107,1	10 693	105,3
10	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	53,43	53,43	47,96	47,96	49,58	47,96	51,35	103,4	43,63	43,63	43,63	88,0	42,89	86,5
	Изменение тарифа	%										85,0	85,0		83,53	

Приложение 23
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 32

Корректировка тарифов на теплоноситель филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ на 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020		2021		Утверждено			измен. 2022 к 2021, %	Предложение по корректировке			измен. 2023 к 2022, %	Принято в тариф Комитет 2023 год	измен. 2023 к 2022, %
			план	факт	план	факт	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
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	136,544	94,915	55,687	60,161	55,687	55,176	0,511	100,0	1,023	0,511	0,511	1,8	1,023	1,8
	Тариф на покупную холодную воду	руб./куб.м.	144,95	140,25	156,18	144,71	179,68	179,43	206,34	115,0	214,59	206,34	222,85	119,4	145,50	81,0
2	Расходы организации															
2.1	Покупная вода	тыс.руб.	19 792	13 312	8697	8706	9 463	9 358	106	108,8	219	106	114	2,3	149	1,6
2.3.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.														
2.4.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 258	1 136	138	85	71	71		51,6						
2.5.	Страховые взносы	тыс.руб.	377	341	94	26	48	48		51,6						
2.6.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	24	13	8	8	4	4		50,0						
2.7	Прочие расходы	тыс.руб.	226	128	47	57	24	24		51,6						
2.7.1	Налоги	тыс.руб.	26	15	45	28	23	23		51,6						
2.7.2	Аренда земли	тыс.руб.	1	1	0		0	0		51,6						
2.7.3	Страховые платежи	тыс.руб.	3	2	1	0	1	1		51,6						
2.7.4	Оплата прочих услуг сторонних организаций (услуги ВОХР)	тыс.руб.	196	110	0	29										
3	Недополученный доход	тыс.руб.														
4	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	21 677	14 930	8984	8882	9611	9506	106	107,0	219	106	114	2,3	149	1,5
	в том числе															
4.1	Покупная вода	тыс.руб.	19 792	13 312	8697	8706	9463	9358	106	108,8	219	106	114	2,3	149	1,6
4.2	Расходы на химочистку воды	тыс.руб.	1 885	1 618	287	176	148	148	0	51,6						
5	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	158,76	157,30	161,3	147,6	172,6	172,3	206,3	107,0	214,59	206,34	222,85	124,3	145,50	84,3
6	Прибыль	тыс.руб.	488	449	244	1 258										
7	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	95													
8	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	22 260	15 379	9 228	10 140	9 611	9 506	106	104,2	219	106	114	2,3	149	1,5
9	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	163,03	162,03	165,71	168,55	172,59	172,28	206,34	104,2	214,59	206,34	222,85	124,3	145,50	84,3
	Изменение тарифа	%									100,0	108,0		70,52		

Приложение 24
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 32

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

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

(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 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 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.	Филиал АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	одноставочный, руб./куб.м	211,42	230,94	228,95	228,95	213,00	213,00	213,00	215,24	229,82	229,82
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	145,50	145,50
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	42,89	42,89

».