

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



**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
округа

\_\_\_\_\_  
Е.В. Ковальская

«16» декабря 2020 года

**ПРОТОКОЛ**

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

от 16 декабря 2020 г.

№ 31

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

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

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Демещенко Мария  
Геннадьевна

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

Данилова Ольга  
Валерьевна

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

Петрова Татьяна  
Геннадьевна

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

Савонова Марина  
Александровна

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

Сударинена Ольга

- консультант отдела регулирования тарифов и

Сергеевна контролем ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

**Приглашенные:**

Макатрова Наталья Викторовна - председатель общественного совета при Комитете;

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

Колмогорова Елена Владимировна - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Чукотэнерго» (в режиме ВКС);

Николаев Владимир Юрьевич - начальник управления по экономике и финансам АО «Чукотэнерго» (в режиме ВКС).

**Секретарь:**

Трапина Елена Валерьевна - консультант 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 не в полном составе. В связи с эпидемиологической ситуацией в округе, в целях предотвращения распространения COVID-2019, заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу И.В. Смолягина на заседании правления Комитета отсутствовала, мнение по рассматриваемым вопросам не представлено.

Кворум для принятия решения имеется.

**Повестка заседания:**

1. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2021-2023 годы (докладчик: Демещенко М.Г.);
2. О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2021-2023 годы (докладчик: Демещенко М.Г.);
3. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», на 2021 год (докладчик: Савонова М.А.);
4. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы (докладчик: Демещенко М.Г.).

# 1. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2021-2023 годы

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

**СЛУШАЛИ:** Демещенко М.Г. о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2021-2023 годы (дело от 30 апреля 2020 года № 59).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 29 от 11.12.2020 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии на 2021-2023 годы в установленные сроки.

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 2021 г. по 2023 г. (№ 20/53-07.01-1349 от 30.04.2020 г.).

В соответствии с Протоколом рабочего совещания при Губернаторе Чукотского автономного округа Копина Р.В. от 19 февраля 2020 года и участия представителей органов исполнительной власти субъекта, органов местного самоуправления ГО Певек, АО «Концерн Росэнергоатом», АО «Чукотэнерго», МП «ЧРКХ», рассматривались вопросы реконструкции городских сетей тепло-, водоснабжения и интеграции ПАТЭС в инженерные сети города Певек.

В протоколе отмечено, что в июле 2020 года 5-ый микрорайон в г. Певеке будет переведен на закрытую систему теплоснабжения, что позволит ПАТЭС подавать теплоноситель в систему.

Теплоснабжение потребителей г. Певек (за исключением 5-го микрорайона) до 1 июля 2021 года будет осуществляться от Чаунской ТЭЦ.

Постановлением Администрации городского округа Певек от 6 апреля 2020 года № 217 в схему теплоснабжения городского округа Певек на период до 2030 года внесены изменения, в соответствии с которыми поставка тепловой энергии в 2021 году будет осуществляться:

- в первом полугодии от ЧТЭЦ – 33,567 тыс. Гкал и ПАТЭС – 30,370 тыс. Гкал,
- во втором полугодии ПАТЭС – 44,735 тыс. Гкал, итого 2021 год – 108,672 тыс. Гкал.

В сводный прогнозный баланс, утвержденный приказом Федеральной антимонопольной службы от 26 ноября 2020 года 1164/20-ДСП, в целом по АО «Чукотэнерго» включено:

- отпуск тепловой энергии с коллекторов – 331,04 тыс. Гкал, в том числе, 1 полугодие – 215,69 тыс. Гкал, 2 полугодие – 115,35 тыс. Гкал,
- полезный отпуск – 303,73 тыс. Гкал, в том числе, 1 полугодие – 197,74 тыс. Гкал, 2 полугодие – 105,98 тыс. Гкал.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, орган регулирования в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа и необходимой валовой выручки регулируемой организации.

Необходимая валовая выручка по предложению АО «Чукотэнерго» на 2021 год составляет 1 642 361 тыс. рублей. Уровень среднегодового тарифа со второго полугодия рассчитан 5 410,92 руб./Гкал, что соответствует росту 121,4% по отношению к тарифу 2020 года 4 455,54 руб./Гкал. При этом расходы по Чаунской ТЭЦ определены из расчета работы станции до 1 июля 2021 года.

Операционные расходы по предложению АО «Чукотэнерго» составляют 676 237,0 тыс. рублей с учетом применения к операционным расходам 2020 года индекса потребительских цен 1,037%.

### **Необходимая валовая выручка по предложению Комитета.**

Для определения операционных расходов Комитетом использованы индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года от 30 сентября 2020 г.:

2021 год – 103,6%, 2022 год – 103,9%, 2023 год – 104%.

Для определения расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2021-2023 годы использованы индексы цен на уголь каменный:

2021 год – 103,3%, 2022 год – 103,9 %, 2023 год – 104,1%,

для покупной тепловой энергии:

2021 год – 104%, 2022-2023 годы – 104%.

В соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов на 2021 год определена с учетом индекса эффективности (снижение ИПЦ с базового 3,6% до 2,56%).

1) Операционные расходы скорректированы Комитетом и составляют в целом по АО «Чукотэнерго» – 617 650 тыс. рублей, в том числе:

- Анадырской ТЭЦ – 395 410 тыс. рублей,
- Эгвекинотской ГРЭС – 163 821 тыс. рублей,
- Чаунская ТЭЦ – 58 420 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка для Чаунской ТЭЦ рассчитана Комитетом исходя из работы станции в течение 6 месяцев 2021 года, при условии сохранения тарифа с 1 января 2021 года на уровне тарифа декабря 2020 года.

2) Расходы на приобретение энергетических ресурсов (топливо) по предложению Комитета составляют 577 332 тыс. рублей в том числе:

- АТЭЦ – 258 238 тыс. рублей,
- ЧТЭЦ – 82 679 тыс. рублей,
- ЭГРЭС – 236 415 тыс. рублей.

Расходы на топливо на производство тепловой энергии рассчитаны Комитетом исходя из утвержденных Министерством энергетики РФ нормативов удельного расхода топлива на 2020 год.

- Анадырской ТЭЦ – 179,8 кг у.т./Гкал (приказ № 1185 от 06.11.2019г.),
- АГМТЭЦ – 152,7 кг у.т./Гкал,
- Эгвекинотской ГРЭС – 191,4 кг у.т./Гкал,
- Чаунской ТЭЦ – 190,5 кг у.т./Гкал (приказ № 1228 15.11.2019г.)

и цены покупки топлива за 1 тонну:

- Анадырской ТЭЦ – 5 207,08 руб./тн. на уровне планам 2020 года,
- Эгвекинотской ГРЭС – 7 554,33 руб./тн. (договор № 500.1-2020 от 21.04.2020 с применением индекса 1,033),
- Чаунской ТЭЦ – 8 639,47 руб./тн. (3-годовой договор поставки угля № 1/2019 от 24.05.2019),

и стоимости газа для Анадырской ГМТЭЦ – 5335,70 руб. за 1 000 куб. м. (приказ ФСТ от 24.12.2009 года № 528-э/6).

3) Расходы на покупку тепловой энергии для хозяйственно-бытовых нужд у предприятий жилищно-коммунального хозяйства МП «АГКХ», МУП ЖКХ «Иультинское», МП «ЧРКХ» и МП ЖКХ Билибинского муниципального района 1 264 тыс. рублей (рост 104% к плану 2020 года).

4) Неподконтрольные расходы, включающие 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 187 909 тыс. рублей, в том числе:

- АТЭЦ – 121 510 тыс. рублей,
- ЭГРЭС – 48 525 тыс. рублей,
- Чаунской ТЭЦ – 17 874 тыс. рублей.

5) Расходы за счет прибыли предлагаются Комитетом в размере 10 786 тыс. рублей, из них:

- Анадырской ТЭЦ – 7 427 тыс. рублей,
- Эгвекинотской ГРЭС – 2 989 тыс. рублей,
- Чаунской ТЭЦ 370 тыс. рублей (исходя из работы станции 6 мес. 2021 г.).

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

С целью недопущения резкого роста тарифов на тепловую энергию Комитетом предлагает учесть в необходимой валовой выручке предпринимательскую прибыль в размере 30 296 тыс. рублей.

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Чукотэнерго» на производство тепловой энергии на 2021 год, по расчету Комитета составляет 1 444 254 тыс. рублей (приложение 1-4).

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 5 к настоящему протоколу.

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

## **2. О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2021-2023 годы**

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

**СЛУШАЛИ:** Демещенко М.Г. о корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2021-2023 годы (дело от 30 апреля 2020 г. № 60).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 29 от 11.12.2020 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство теплоносителя на 2021-2023 годы в установленные сроки.

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 2021 г. по 2023 г. (№ 20/53-07.01-1347 от 30.04.2020 г.).

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 2021-2023 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2023 года от сентября 2020 г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ):

2021 – 103,6%, 2022 - 103,9%, 2023 - 104,0%.

#### **Анадырская ТЭЦ**

АО «Чукотэнерго» осуществляет покупку холодной воды у МП ГО Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (далее МП «ГКХ»), производит ее химическую очистку и продает обратно МП «Городское коммунальное хозяйство» в виде теплоносителя. Объем согласован между сторонами и составляет 14,040 тыс. куб.м (на среднем уровне по факту 3-х лет).

По предложению регулируемой организации необходимая валовая выручка на 2021 год составляет 3 087 тыс. рублей.

Операционные расходы скорректированы Комитетом с учетом применения индекса 103,6% к плану 2020 года.

Расходы на покупную холодную воду по расчету Комитета составляют – 1 747 тыс. рублей. Расходы приняты с учетом прогнозных тарифов на холодную воду для МП «ГКХ» с 01.01.2021 г. – 119,62 руб./куб.м., 01.07.2021 г. – 131,58 руб./куб.м.

Неподконтрольные расходы, а именно, страховые взносы, платежи скорректированы Комитетом с учетом изменений по статье «Оплата труда», и составляют 275 тыс. рублей.

Комитет предлагает скорректировать расходы по статье «Прибыль на социальное развитие» на ИПЦ 103,6% к утвержденному уровню 2020 года и принять в размере 24 тыс. рублей.

По предложению Комитета необходимая валовая выручка на 2021 год составляет 2 990 тыс. рублей.

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки (приложение 6).

#### **Эгвекинтская ГРЭС**

При расчете тарифов на теплоноситель филиалом АО «Чукотэнерго» Эгвекинтская ГРЭС на 2021 год, приняты следующие показатели:

Расход воды используемой для передачи тепловой энергии (теплоноситель) – 204,77 тыс. куб.м, на среднем уровне по факту 3 лет (109% к плану 2020 года).

Объемы согласованы с МУП ЖКХ «Иультинское» (письмо от 10.03.2020 года № 01-09/1472).

По предложению регулируемой организации необходимая валовая выручка на 2021 год составит 10 303 тыс. рублей.

Операционные расходы скорректированы Комитетом с учетом применения индекса 103,6% к плану 2020 года.

По предложению Комитета неподконтрольные расходы, а именно страховые взносы и платежи скорректированы с учетом изменений по статье «Оплата труда» и составляют 2 107 тыс. рублей. Амортизационные

отчисления, налог на имущество приняты на уровне предложения предприятия. Расходы по статье «Плата за воду» приняты в размере 137 тыс. рублей с учетом принятого объема воды 204,77 тыс. рублей.

Расходы по статье «Прибыль на социальное развитие» учтены Комитетом в размере 154 тыс. рублей.

По предложению Комитета необходимая валовая выручка на 2021 год составляет 9 821 тыс. рублей.

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки (приложение 7).

#### **Чаунская ТЭЦ**

В связи с тем, что филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ планирует осуществлять теплоснабжение потребителей г. Певек (за исключением 5-го микрорайона) до 1 июля 2021 года, Комитет предлагает тариф на теплоноситель по Чаунской ТЭЦ на 1 полугодие 2021 года принять на уровне установленного тарифа на 2 полугодие 2020 года в размере 165,65 руб./куб.м., на 2 полугодие 2021 года с применением ИПЦ 1,04 к декабрю 2020 года в размере 172,28 руб./куб.м (приложение 8).

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 9 к настоящему протоколу.

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

### **3. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», на 2021 год**

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

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция на 2021 год (дело от 30 апреля 2020 года № 63).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 29 от 11.12.2020 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и расчет тарифов на 2021 год. В дополнении к Извещению Комитет направил расчёт тарифа и проект Постановления Правления Комитета (исх. № 1356/11-03 от 14.12.2020).



Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» уведомил Комитет об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления (исх. от 15.12.2020 года № 9/Ф0333/198279), режим ВКС не представляется возможным по техническим причинам.

Основание для рассмотрения: заявление филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» от 30.04.2020 № 9/Ф03/63957 о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2021 по 31.12.2021 г.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» осуществляет поставку тепловой энергии (в горячей воде) с коллекторов, и передачу тепловой энергии по собственным тепловым сетям, присоединенным к тепловым сетям МП ЖКХ Билибинского муниципального района. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую станцией потребителям, устанавливаются в двух вариантах: тариф на тепловую энергию на коллекторах источника энергии и тариф на тепловую энергию для потребителей.

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 среднего уровня по фактическим данным за три года. 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 2020 год составляет 152,482 тыс. Гкал (исходя из динамики за прошедшие 3 года деятельности).

В Баланс, утвержденный приказом Федеральной антимонопольной службы от 26.11.2020 года № 1164/20-ДСП, включено:

- отпуск тепловой энергии с коллекторов – 169,956 тыс.Гкал, (в том числе 1 полугодие – 96,302 тыс.Гкал, 2 полугодие – 73,654 тыс.Гкал),
- полезный отпуск (в собственную сеть) – 165,012 тыс.Гкал (в т.ч. 1 полугодие – 93,443 тыс.Гкал, 2 полугодие – 71,569 тыс.Гкал).

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 2021годы с использованием метода индексации установленных тарифов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»:

- базовый уровень операционных расходов – 169 304 тыс. рублей;
- индекс эффективности операционных расходов – 1% (в соответствии с МУ);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности и реализация программ в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности – не установлены (организацией не рассчитывались).

При расчете НВВ были использованы сценарные условия формирования цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию АО «Концерн Росэнергоатом» на регулируемые периоды (письмо от 23.03.2020 № 9/0902/39-ВН «О сценарных условиях формирования цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию»), в соответствии с которыми:

- индекс роста цен 1,036 на СЯТ, КАЗ и прочие расходы, связанные с приобретением СЯТ в соответствии приказом ФАС России от 21.01.2019 № 48/19-ДСП «Об утверждении цен на базовые тепловыделяющие сборки для реакторов атомных электростанций России» с 01.07.2021;

- для расчета условно-постоянных затрат индекс роста затрат принимается в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 29.09.2020 г. на уровне:

ИЦП на 2021 год – 103,6%;

ИПЦ на 2022 год – 103,9%.

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

По расчетам организации, представленным в Комитет к 1 мая 2020 года, необходимая валовая выручка на производство электрической энергии Билибинской АЭС на 2021 год составляет – 400 746 тыс. рублей.

Рассмотрев предложения Билибинской атомной станции, Комитет предлагает включить в расчет тарифов на тепловую энергию на 2021 год расходы в размере 400 537 тыс. рублей.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция, расходы на 2021 год в размере 400 537 тыс. рублей (приложения 10).

2. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 9 ноября 2017 года № 20-э/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2018-2021 годы» следующие изменения:

приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

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

#### **4. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021 -2025 годы**

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

##### **СЛУШАЛИ:**

1) Демещенко М.Г. об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы (дело от 30 апреля 2020 года № 33).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 29 от 11.12.2020 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления, расчет тарифов и необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии на 2021-2025 годы в установленные сроки.

Основание для рассмотрения: заявление об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2021 по 31.12.2025 годы (№ 9/Ф33/01/63931-кт от 29.04.2020 г.) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

От филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» в адрес Комитета поступило особое мнение с приложениями (исх. от 15.12.2020 № 9/Ф3302/199049).

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее - ПАТЭС) осуществляет деятельность с декабря 2019, в связи с чем на момент формирования предложения о необходимой валовой выручке на производство электрической и тепловой энергии на 2021 год отсутствуют фактические показатели деятельности регулируемой организации.

Постановлением Правления Комитета от 25 мая 2020 года № 11-м/3 определено, что регулирование тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы осуществлять методом индексации установленных тарифов.

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

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП на 2021 год для ПАТЭС утверждены: отпуск тепловой энергии с коллекторов 82,093 тыс.Гкал, полезный отпуск 75,11 тыс.Гкал,

в том числе:

- первое полугодие 2021 года отпуск тепловой энергии с коллекторов 34,158 тыс.Гкал, полезный отпуск 30,372 тыс.Гкал;
- второе полугодие 2021 года отпуск тепловой энергии с коллекторов 47,935 тыс. Гкал, полезный отпуск 44,738 тыс.Гкал.

С 2022 по долгосрочный период 2025 года прогнозный объем отпуска тепловой энергии (мощности) в сети МП «ЧРКХ» принят на уровне 108,673 тыс. Гкал (в соответствии со схемой теплоснабжения, Постановление Администрации городского округа Певек от 6 апреля 2020 года № 217).

Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии на 2021 год определена ПАТЭС в размере 365 294 тыс. рублей, исходя из утвержденного тарифа на тепловую энергию на 2020 год в размере 4 758,84 руб./Гкал (постановление Правления Комитета от 19 декабря 2019 года № 23-э/3) и с учетом применения к тарифу 1 полугодия 2021 года индекса дефлятора на второе полугодие 2021 года 103,7%. Тариф на второе полугодие 2021 года по предложению ПАТЭС 4 934,92 руб./Гкал.

Необходимая валовая выручка на последующие периоды регулирования 2022-2025 годы определена ПАТЭС путем сохранения уровня тарифа на 1 полугодие на уровне тарифа декабря предыдущего периода регулирования, на второе полугодие с учетом применения к тарифам первого полугодия ИПЦ 104%, в течение 2022-2024 года.

Необходимая валовая выручка на 2021 год определена Комитетом с учетом предложений предприятия, за исключением расходов по следующим статьям затрат:

Арендные платежи (пункт 4.6. реестра расходов).

Величина расходов рассчитана исходя из оценки рыночных условий предоставления в аренду земельных участков и нежилых помещений в городах Санкт-Петербург и Москва.

По предложению регулируемой организации расходы составляют – 36 296 тыс. руб., в том числе отнесенные на тепловую энергию – 2 214 тыс. рублей.

Аренда земли, находящейся в государственной и муниципальной собственности городского округа Певек – 221 тыс. рублей в соответствии с заключёнными договорами: от 02.04.2019 № 14-2019 (рег. №-8 зем), № 15-2019 (рег. № 9-зем), № 16-2018 (рег. № -10 зем), от 15.04.2019 договор № 32-2019 (рег. № 12-зем), от 12.12.2019 № 100-2019 (рег. № 53-зем), от 18.12.2019 № 106-2019 (рег. № 59-зем).

Аренда зданий и сооружений, для размещения персонала филиала – 36 075 тыс. рублей (на основании ценового анализа).

Из представленных копий договоров аренды нежилых помещений в городах Санкт-Петербург и Москва (других дополнительных материалов) не представляется возможным определить понесенные арендодателем расходы, связанные с владением имущества. К таким основаниям относятся амортизация, налог на имущество, налог на землю и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные платежи. Определяющая норма указана в пункте 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Комитет предлагает исключить из расчета тарифов аренду нежилых помещений под размещение работников филиала в городах Санкт-Петербург и Москва на сумму 36 075 тыс. рублей в полном объеме.

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на производство тепловой энергии на 2021 год, по расчету Комитета составляет – 363 784 тыс. рублей.

2) Соловьева С.В. довела особое мнение ПАТЭС к расчету Комитета необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую ПАТЭС. Регулируемая организация настаивает на включении в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии расходы по арендным платежам в сумме – 2 171 тыс. рублей.

С учетом положений пункта 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом.

По информации ПАТЭС аренда нежилых помещений в городе Санкт-Петербург обусловлена необходимостью размещения крупногабаритного полномасштабного тренажера и функциональных тренажеров, на базе которых оперативный персонал проходит подготовку и переподготовку в целях нарабатывания навыков для обеспечения безопасной эксплуатации ПАТЭС. Нахождение учебно-тренировочного центра в центральном районе страны в настоящее время обусловлено отсутствием необходимой инфраструктуры в городе Певек. Аренда нежилых помещений в городе Москва необходима для размещения административного и управленческого персонала, обеспечивающего функционирование основных бизнес процессов филиала (приложение 19).

По итогу рассмотрения особого мнения ПАТЭС, в отсутствие подтверждающих материалов, обоснованность к включению расходов на аренду нежилых помещений, а также с целью соблюдения предельного уровня тарифов, установленного ФАС России в среднем для Чукотского автономного округа на 2021 год, Комитет предлагает в необходимой валовой выручке ПАТЭС на производство тепловой энергии учесть арендные платежи в объеме – 1 054 тыс. рублей.

Пунктом 63 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения определено, что если регулируемая организация понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, учитываются органом регулирования в составе неподконтрольных расходов в объеме, подтвержденном на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности.

С учетом включения расходов по арендным платежам объем финансовых средств АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная

теплоэлектростанция» на производство тепловой энергии на 2021 год составляет 364 859 тыс. рублей (приложения 12-16).

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 2021-2025 годы с использованием метода индексации установленных тарифов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»:

- базовый уровень операционных расходов – 196 112 тыс. рублей;
- индекс эффективности операционных расходов – 1% (в соответствии с МУ);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности и реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – не установлены (организацией не рассчитывались).

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы с календарной разбивкой согласно приложению 17.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению 18.

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

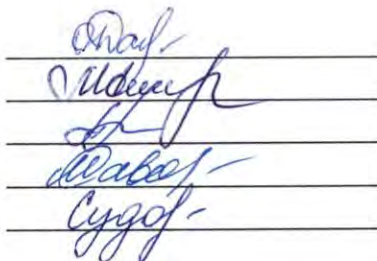
Протокол вела



Е.В. Транина

Члены Правления:

Данилова О.В.  
Демещенко М.Г.  
Петрова Т.Г.  
Савонова М.А.  
Сударинена О.С.









Приложение 1  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

«Должники Комитета		«Должники Комитета		«Должники Комитета	
с 01.01.2022	с 01.07.2022	с 01.01.2023	с 01.07.2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023
20	21	22	22	24	25
178 809	114 975	293 586	293 783	178 809	114 975
14 635	8 990	23 625	14 635	8 990	8
164174	105984	269960	270158	164174	105984
0	0	0	0	0	0
164174	105984	269960	270158	164174	105984
164174	105984	269960	270158	164174	105984
164174	105984	269960	270158	164174	105984
164174	105984	269960	270158	164174	105984
342 914	232 316	593 458	592 257	356 801	235 456
22 145	14 969	38 285	38 212	23 057	15 155
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
206 506	141 125	358 611	357 921	214 299	143 623
88 155	40 284	101 528	101 332	60 070	41 262
22 375	14 838	38 389	38 315	23 431	14 884
99 142	67 259	171 657	171 326	103 113	68 213
26 854	18 744	47 038	46 947	27 684	19 263
0	0	0	0	0	0
87 783	58 388	150 788	150 498	91 843	58 655
15 086	10 191	26 076	26 026	15 711	10 315
13 307	8 959	22 969	22 925	13 872	9 054
698	485	1 220	1 218	720	498
407	284	713	711	419	292
358	254	631	630	367	263
2 176	1 470	3 820	3 754	2 267	1 487
1 198	818	2 079	2 075	1 243	832
152	99	258	258	160	98
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
3 208	2 055	5 429	5 418	3 393	2 025
9 217	6 172	15 877	15 846	9 624	6 222
827	553	1 483	1 421	864	557
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
2 839	1 976	4 957	4 948	2 916	2 032
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
3 180	2 142	5 491	5 480	3 315	2 165
0	0	0	0	0	0
307 146	208 184	536 310	534 310	319 646	216 664
306 347	207 667	613 062	613 062	318 816	216 127
260 491	180 505	529 969	459 077	271 171	187 906
45 856	27 162	83 093	75 866	47 644	28 221
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
798	516	1 520	1 367	830	537
0	0	0	0	0	0



№ п/п	Категория	Средняя температура за период	Корректировка данных																		
			2017	2018	2019	2020 год		2021		2022		2023									
1	II	Исполнение бюджета	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	III	Исполнение бюджета	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2			2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2			2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	I	Исполнение бюджета	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	II	Исполнение бюджета	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
5	III	Исполнение бюджета	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	II	Исполнение бюджета	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
7	III	Исполнение бюджета	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8	I	Исполнение бюджета	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
9	II	Исполнение бюджета	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10	III	Исполнение бюджета	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	I	Исполнение бюджета	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
12	II	Исполнение бюджета	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
13	III	Исполнение бюджета	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Корректировка данных дотровочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чуэнтэнерго» от Амурская ТЭЦ на 2021-2023 годы



Приложение 2  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

Предложение предприятия 2023	Предложение Комитета		
	2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023
22	23	24	25
208863	208863	131168	77695
18825	18825	12157	6668
9	9	9	9
190038	190038	119011	71027
	0	0	0
190038	190038	119011	71027
190038	190038	119011	71027
	0	0	0
190038	190038	119011	71027
	0,040		
	1,00		
	0,00		
	0,75		
	1,0296		
419 612	418 761	262 249	156 513
27 523	27 470	17 203	10 267
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0
237 184	236 727	148 250	88 477
59 746	59 631	37 344	22 287
31 436	31 376	19 649	11 727
120 123	119 891	75 082	44 810
25 878	25 829	16 175	9 653
0	0	0	0
121 125	120 892	75 708	45 184
18 832	18 795	11 771	7 025
692	691	432	258
16 987	16 954	10 618	6 337
463	462	289	173
392	391	245	146
297	297	186	111
0	0	0	0
2 768	2 719	1 703	1 016
1 385	1 383	866	517
238	238	149	89
0	0	0	0
1 144	1 099	688	411
12 181	12 157	7 613	4 544
5 429	5 418	3 393	2 025
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0
2 703	2 698	1 690	1 008
0	0	0	0
4 049	4 041	2 531	1 510
344 573	280 181	175 956	104 225
343 559	279 237	175 364	103 874
260 467	203 372	127 719	75 652
83 093	75 866	47 644	28 221
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0
1 013	944	593	351

Исполнение программы 2023	Исполнение Коэффици			
	2023	2023	2023	2023
22	23	24	25	26
0	0	0	0	0
127 703	125 135	78 366	46 769	0
0,00	0	0	0	0
<b>29 447</b>	<b>28 418</b>	<b>17 797</b>	<b>10 621</b>	<b>0</b>
4 642	4 477	2 804	1 673	0
24 806	23 940	14 992	8 948	0
899	245	153	92	0
1 036	824	516	308	0
22 871	22 871	14 323	8 548	0
22 503	22 503	14 092	8 410	0
336	336	210	126	0
32	32	20	12	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
66 550	65 012	40 714	24 298	0
17 098	16 666	10 437	6 229	0
9 431	8 769	5 491	3 277	0
33 941	33 507	20 984	12 523	0
6 081	6 070	3 801	2 269	0
0	0	0	0	0
<b>28 608</b>	<b>28 608</b>	<b>17 916</b>	<b>10 692</b>	<b>0</b>
28 608	28 608	17 916	10 692	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
2 739	2 739	1 715	1 024	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
358	358	224	134	0
<b>891 888</b>	<b>824 077</b>	<b>516 570</b>	<b>307 507</b>	<b>0</b>
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
891 888	824 077	516 570	307 507	0
4 693,21	4 336,38	4 340,53	4 329,43	0
891 888	824 077	516 570	307 507	0
37 642	7 427	4 648	2 782	0
3 595	3 177	1 987	1 190	0
32 794	2 544	1 591	953	0
1 313	770	482	288	0
956	956	585	350	0
27 040	1	1	1	0
858 544	657 662	320 862	10 594	0
4 891,28	4 517,75	4 517,75	4 517,75	0
111,6	105,1	98,7	98,7	0







Приложение 3  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

2021-2023 годы					
едложение Комитета		Предложение предприятия 2023	Предложение Комитета		
с 01.01.2022	с 01.07.2022		2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023
20	21	22	23	24	25
47641	37280	84723	84920	47641	37280
2478	2322	4801	4800	2478	2322
5	6	6	6	5	6
45163	34957	79922	80120	45163	34957
0	0	0	0	0	0
45163	34957	79922	80120	45163	34957
45163	34957	79922	80120	45163	34957
45163	34957	79922	80120	45163	34957
			0,040		
			1,00		
			0,00		
			0,75		
			1,030		
94 986	73 622	173 846	173 496	94 652	78 944
5 881	4 552	10 762	10 741	5 854	4 888
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
66 351	51 358	121 428	121 194	66 049	55 145
22 830	17 671	41 781	41 701	22 726	18 975
3 799	2 941	6 953	6 940	3 782	3 158
28 160	21 797	51 534	51 435	28 031	23 404
11 562	8 949	21 159	21 119	11 509	9 609
0	0	0	0	0	0
16 289	12 546	29 663	29 606	16 135	13 471
3 959	3 064	7 244	7 230	3 940	3 290
289	224	528	527	287	240
3 269	2 530	5 982	5 971	3 254	2 717
43	34	79	79	43	36
175	136	320	320	174	146
182	141	334	333	182	152
0	0	0	0	0	0
567	439	1 052	1 035	564	471
379	293	694	692	377	315
11	8	20	20	11	9
0	0	0	0	0	0
177	137	339	323	176	147
2 020	1 563	3 696	3 689	2 010	1 678
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
1 232	952	2 254	2 250	1 226	1 024
0	0	0	0	0	0
788	610	1 442	1 439	784	655
138 031	108 011	270 009	256 129	143 690	112 440
137 802	107 833	269 502	255 706	143 452	112 254
137 802	107 833	269 502	255 706	143 452	112 254
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
229	179	507	424	238	186

2021-2023 годы					
сдвожение Коопетета		Предложивие предприятия 2023	Предложивие Коопетета		
с 01.01.2022	с 01.07.2022		2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023
20	21	22	23	24	25
0	0		0	0	0
0	0		0	0	0
26 651	20 629	49 280	48 229	26 284	21 945
0	0		0	0	0
3 257	2 521	5 817	5 778	3 149	2 629
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
3 257	2 521	5 817	5 778	3 149	2 629
77	59	136	136	74	62
436	337	812	773	421	352
2 745	2 125	4 869	4 869	2 654	2 216
2 500	1 935	4 436	4 436	2 417	2 016
210	163	373	373	203	170
34	27	61	61	33	28
0	0		0	0	0
0	0		0	0	0
0	0		0	0	0
18 063	13 973	33 986	32 974	17 970	15 804
6 390	4 946	12 090	11 672	6 361	5 311
1 063	823	2 086	1 942	1 059	884
7 882	6 101	14 838	14 397	7 846	6 551
2 717	2 103	4 972	4 963	2 705	2 238
0	0		0	0	0
4 243	3 284	7 527	7 527	4 102	3 425
4 243	3 284	7 527	7 527	4 102	3 425
0	0		0	0	0
0	0		0	0	0
1 024	793	1 817	1 817	990	827
0	0			0	0
0	0			0	0
75	58	133	133	72	60
259 668	202 163	493 135	477 854	264 526	213 328
0	0	0	0	0	0
259 667,96	202 162,67	493 135	477 853,76	264 525,63	213 328,13
259 667,96	202 162,67	493 135	477 853,76	264 525,63	213 328,13
5 749,62	5 783,13	6 170	5 964,23	5 857,18	6 102,53
259 667,96	202 162,67	493 135	477 853,76	264 525,63	213 328,13
1 685	1 304	14 205	2 990	1 630	1 361
450	348	816	797	435	363
725	561		1 287	701	586
295	228	12 989	523	285	238
215	167	400	382	208	174
0,6	0,6	2,8	1	1	1
6 687	4 905		10 989	1 585	9 104
268 040	207 472	507 340	491 833	268 040	223 792
5 935,00	5 935,00	6 347,94	6 138,71	5 935,00	6 401,88
	96,2	103,6	103,4	100,0	107,9
268 040			6 139	268 040	

Приложение 4  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» филиал Чаунская ТЭЦ на 2021 год

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2017		2018		2019		2020 год			Предлож. предпр. с 01.01.2021	Утверждено Комитетом	
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				2021	с 01.01.2021
									2020	с 01.01.2020	с 01.07.2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>													
1	Натуральные показатели													
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	144 496	136 939	144 496	118 222	115340	121424	93731	67569	26162	37260	37260	37260
2	Расход т/эн на с/н то же в % к выработке	Гкал %	6 496	6 669	6 496	7 668	6669	9914	6309	3633	2676	3693	3693	3693
3	Покупная т/энергия	Гкал												
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	138 000	130 270	138 000	110 554	108671	111510	87422	63936	23486	33567	33567	33567
5	Потери т/эн в сетях то же в % к отпуску в сеть	Гкал %												
6	Полезный отпуск т/энергии в т.ч. подразделениям предприятия продано потребителям в том числе населению: городскому сельскому в т.ч. бюджетным в т.ч. прочим	Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал	138 000 138 000	130 270 130 270	138 000 138 000	110 554 110 554	108671 108671	111510 111510	87422 87422	63936 63936	23486 23486	33567 33567	33567 33567	33567 33567
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>													
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				0,04					0,0300				
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%			1,00					1,00				
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00				
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)				0,75					0,75				
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				1,03					1,0197				
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>													
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	208 556	249 929	214 730	210 113	241 306	256 930	118 379	111 760	6 619	116 411	58 420	58 420
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	16 588	20 933	17 079	17 438	11 893	34 026	12 127	5 508	6 619	5 655	2 879	2 879
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	166 178	177 247	171 097	149 542	202 590	173 824	93 829	93 829	0	97 922	49 047	49 047
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	116 410	56 948	119 856	48 253	69 429	73 065	32 156	32 156	0	33 635	16 809	16 809
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	20 630	10 024	21 240	8 823	10 071	7 749	4 664	4 664	0	4 789	2 438	2 438
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	10 315	83 363	10 620	67 383	96 511	53 927	44 699	44 699	0	46 861	23 365	23 365
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	18 824	26 914	19 381	25 083	26 579	39 083	12 310	12 310	0	12 638	6 435	6 435
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	14 452	31 179	14 880	28 911	15 966	34 869	7 395	7 395	0	7 592	3 865	3 865
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	9 639	15 209	9 925	10 218	6 908	8 276	3 199	3 199	0	3 285	1 672	1 672
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	409	1 278	421	921	590	729	273	273	0	281	143	143
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	8 869	8 430	9 131	6 000	5 386	5 884	2 494	2 494	0	2 561	1 304	1 304
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	69	4 152	71	2 388	55	327	25	25	0	26	13	13
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	26	328	26	243	409	311	189	189	0	194	99	99
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	220	1 020	227	666	468	1 025	217	217	0	223	113	113
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	47	0	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	423	1 089	435	856	1 092	1 263	506	506	0	600	264	264
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	47	787	48	641	900	885	417	417	0	428	218	218
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	216	80	222	64	28	217	13	13	0	13	7	7
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	160	222	164	151	164	160	76	76	0	159	40	40
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 275	4 271	1 313	3 148	2 856	4 672	1 323	1 323	0	1 358	692	692
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	441	1 103	454	533	659	1 391	305	305	0	313,1	159	159
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	834	3 168	859	2 616	2 198	3 281	1 018	1 018	0	1 045,1	532	532
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	257 862	251 529	270 927	234 843	225 684	263 472	199 648	143 317	56 331	106 477	82 679	82 679



Приложение 5  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

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

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Обособленное подразделение АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	одноставочный руб./Гкал	3 802,65	3 937,21	3 937,21	4 252,41	4 252,41	4 266,88	4 266,88	4 579,11	4 517,75	4 517,75
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ	одноставочный руб./Гкал	4 276,90	4 547,35	4 547,35	4 758,84	4 758,84	-	-	-	-	-
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	5 935,00	5 935,00	5 935,00	6 401,88

**Примечание.**

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

1.1. ОП Анадырская ТЭЦ: 2019 год - 1089,87 руб./Гкал; 2020 год - 1162,54 руб./Гкал; 2021 год - 1236,40 руб./Гкал; 2022 год - 1284,96 руб./Гкал; 2023 год - 1336,94 руб./Гкал;

1.2. Филиал Чаунская ТЭЦ: 2019 год - 1956,69 руб./Гкал; 2020 год - 2130,01 руб./Гкал; 2021 год - 2218,97 руб./Гкал

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 - 2892,54 руб./Гкал; 2023 год - 3011,14 руб./Гкал.

Корректировка тарифов на теплоноситель обособленного подразделения АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ на 2021 - 2023 годы

№ п.п.	Наименование показателя	Ед.изм.	2019		Утверждено		Предложение предприятия по корректировке			измен. 2021 к 2020, %	Предложение Комитета корректировка			измен. 2021 к 2020, %	Предложение Комитета корректировка			измен. 2022 к 2021, %	Предложение Комитета корректировка			измен. 2023 к 2022, %	
			план	факт	год	01.01.2020	01.07.2020	год	01.01.2021		01.07.2021	год	01.01.2021		01.07.2021	год	01.01.2022		01.07.2022	год	01.01.2023		01.07.2023
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	15,698	18,527	15,698	9,025	6,673	14,040	8,397	5,643	89,4	14,040	8,40	5,64	89,4	14,040	8,397	5,643	100,0	14,040	8,397	5,643	100,0
	Тариф на покупную холодную воду	руб./куб.м.	124,8	114,49	110,7	104,02	119,63	126,8	119,62	137,56	114,6	124,43	119,62	131,58	112,4	133,7	131,58	136,85	107,4	139,0	136,85	142,18	104,0
2	Расходы организации																						
2.1	Покупная вода	тыс.руб.	1 960	2 121	1 755	1 009	746	1 781	1 004	776	101,4	1 747	1 004	743	99,5	1 877	1 105	772	107,4	1 951	1 149	802	104,0
2.2	Прочие материалы	тыс.руб.																					
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	877	953	894	514	380	918	652	266	102,7	916,756	583	334	102,6	943	516	427	102,9	971	603	368	103,0
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	263	286	268	154	114	275	196	80	102,7	275	176	100	102,6	283	141	141	102,9	291	176	116	103,0
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.																					
2.6	Прочие расходы	тыс.руб.	26	18	27	16	12	28	17	10	102,5	28	14	14	102,4	29	14	14	102,9	29	15	15	103,0
2.6.1	страховые платежи	тыс.руб.	1		2	1	1	2	1	1	100,7	2	1	1	100,7	2	1	1	102,9	2	1	1	103,0
2.6.2	другие расходы относимые на себестоимость продукции	тыс.руб.	25	18	25	15	11	26	16	10	102,7	26	13	13	102,6	27	13	13	102,9	27	14	14	103,0
3	Недополученный доход	тыс.руб.	278		567	326	241							0,0									
4	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	3 403	3 378	3 511	2 019	1 493	3 001	1 869	1 132	85,5	2 967	1 776	1 190	84,5	3 132	1 776	1 355	105,6	3 243	1 942	1 301	103,6
5	Покупная вода	тыс.руб.	1 960	2 121	1 755	1 009	746	1 781	1 004	776	101,4	1 747	1 004	743	99,5	1 877	1 105	772	107,4	1 951	1 149	802	104,0
6	Расходы на химчистку воды	тыс.руб.	1 443	1 257	1 756	1 009	746	1 221	865	356	69,5	1 220	772	447	69,5	1 254	671	583	102,9	1 292	793	499	103,0
7	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	216,79	182,34	223,67	223,67	223,67	213,77	222,62	200,61	95,6	211,29	211,57	210,88	94,5	223,05	211,53	240,18	105,6	230,99	231,28	230,55	103,6
8	Прибыль	тыс.руб.	23	712	23	13	10	24,24	15	9	103,7	24,0	12,0	12,0	102,5	25	12	12	102,9	25	13	13	102,8
9	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	23		59	34	25	61	38	23	102,7												
10	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	3 449	4 090	3 594	2 066	1 528	3 087	1 922	1 164	85,9	2 990	1 788	1 202	83,2	3 156	1 788	1 368	105,5	3 268	1 955	1 314	103,6
11	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	219,72	220,78	228,95	228,95	228,95	219,85	228,95	206,31	96,0	213,00	213,00	213,00	93,0	224,80	213,00	242,37	105,5	232,79	232,79	232,79	103,6
	Изменение тарифа	%			99,1	100,0		100,0	100,0	90,1				93,0	93,0		100,0	113,8			96,0	96,0	

Корректировка тарифов на теплоноситель обособленного подразделения АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ на 2021 - 2023 годы

№ п.п.	Наименование показателя	Ед.изм.	2019		Утверждено			Предложение предприятия по корректировке			измен. 2021 к 2020, %	Предложение Комитета корректировка			измен. 2021 к 2020, %	Предложение Комитета корректировка			измен. 2022 к 2021, %	Предложение Комитета корректировка			измен. 2023 к 2022, %
			план	факт	год	01.01.2020	01.07.2020	год	01.01.2021	01.07.2021		год	01.01.2021	01.07.2021		год	01.01.2022	01.07.2022		год	01.01.2023	01.07.2023	
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	15,698	18,527	15,698	9,025	6,673	14,040	8,397	5,643	89,4	14,040	8,40	5,64	89,4	14,040	8,397	5,643	100,0	14,040	8,397	5,643	100,0
	Тариф на покупную холодную воду	руб./куб.м.	124,8	114,49	110,7	104,02	119,63	126,8	119,62	137,56	114,6	124,43	119,62	131,58	112,4	133,7	131,58	136,85	107,4	139,0	136,85	142,18	104,0
2	Расходы организации																						
2.1	Покупная вода	тыс.руб.	1 960	2 121	1 755	1 009	746	1 781	1 004	776	101,4	1 747	1 004	743	99,5	1 877	1 105	772	107,4	1 951	1 149	802	104,0
2.2	Прочие материалы	тыс.руб.																					
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	877	953	894	514	380	918	652	266	102,7	916,756	583	334	102,6	943	516	427	102,9	971	603	368	103,0
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	263	286	268	154	114	275	196	80	102,7	275	176	100	102,6	283	141	141	102,9	291	176	116	103,0
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.																					
2.6	Прочие расходы	тыс.руб.	26	18	27	16	12	28	17	10	102,5	28	14	14	102,4	29	14	14	102,9	29	15	15	103,0
2.6.1	страховые платежи	тыс.руб.	1		2	1	1	2	1	1	100,7	2	1	1	100,7	2	1	1	102,9	2	1	1	103,0
2.6.2	другие расходы относимые на себестоимость продукции	тыс.руб.	25	18	25	15	11	26	16	10	102,7	26	13	13	102,6	27	13	13	102,9	27	14	14	103,0
3	Неполученный доход	тыс.руб.	278		567	326	241							0,0									
4	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	3 403	3 378	3 511	2 019	1 493	3 001	1 869	1 132	85,5	2 967	1 776	1 190	84,5	3 132	1 776	1 355	105,6	3 243	1 942	1 301	103,6
5	Покупная вода	тыс.руб.	1 960	2 121	1 755	1 009	746	1 781	1 004	776	101,4	1 747	1 004	743	99,5	1 877	1 105	772	107,4	1 951	1 149	802	104,0
6	Расходы на химическую воду	тыс.руб.	1 443	1 257	1 756	1 009	746	1 221	865	356	69,5	1 220	772	447	69,5	1 254	671	583	102,9	1 292	793	499	103,0
7	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	216,79	182,34	223,67	223,67	223,67	213,77	222,62	200,61	95,6	211,29	211,57	210,88	94,5	223,05	211,53	240,18	105,6	230,99	231,28	230,55	103,6
8	Прибыль	тыс.руб.	23	712	23	13	10	24,24	15	9	103,7	24,0	12,0	12,0	102,5	25	12	12	102,9	25	13	13	102,8
9	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	23		59	34	25	61	38	23	102,7												
10	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	3 449	4 090	3 594	2 066	1 528	3 087	1 922	1 164	85,9	2 990	1 788	1 202	83,2	3 156	1 788	1 368	105,5	3 268	1 955	1 314	103,6
11	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	219,72	220,78	228,95	228,95	228,95	219,85	228,95	206,31	96,0	213,00	213,00	213,00	93,0	224,80	213,00	242,37	105,5	232,79	232,79	232,79	103,6
	Изменение тарифа	%				99,1	100,0		100,0	90,1			93,0	93,0		100,0	113,8				96,0	96,0	

Корректировка тарифов на теплоноситель филиала АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС на 2021 - 2023 годы

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2019		Утверждено			Предложение по корректировке			измен. 2021 к 2020, %	Предложение Комитета корректировка			измен. 2021 к 2020, %	Предложение Комитета корректировка			измен. 2022 к 2021, %	Предложение Комитета корректировка			измен. 2023 к 2022, %
			план	факт	год	01.01.2020	01.07.2020	год	01.01.2021	01.07.2021		год	01.01.2021	01.07.2021		год	01.01.2022	01.07.2022		год	01.01.2023	01.07.2023	
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	168,706	219,180	187,945	95,124	92,821	187,945	95,124	92,821	100,0	204,770	106,9230	97,8	109,0	204,770	106,923	97,847	100,0	204,7700	106,9230	97,847	100,0
2	Расходы организации																						
2.1	Покупная вода	тыс.руб.																					
2.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.																					
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 716	6716	6 849	3 466	3 382	7 031	3 468	3 563	102,7	7024	3730	3294	102,6	7 225	3 683	3 542	102,9	7 439	3 887	3 552	103,0
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	2 015	2015	2 055	1 040	1 015	2 109	1 040	1 069	102,7	2107	1054	1054	102,6	2 168	1 084	1 084	102,9	2 232	1 166	1 066	103,0
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	12	12	12	6	6	12	6	6	100,0	12	6	6	100,0	12	6	6	100,0	12	6	6	100,0
2.6	Сырье и материалы	тыс.руб.	257	229	262	133	129	269	133	136	102,7	269	134	134	102,6	276	138	138	102,9	284	149	136	103,0
2.7	Плата за воду	тыс.руб.	86	111	126	64	62	126	62	64	100,0	137	69	69	109,0	158	79	79	115,0	181	95	87	115,0
2.8	Прочие расходы	тыс.руб.	104	108	118	60	58	119	58	60	100,6	118	59	59	100,0	118	59	59	100,0	118	62	57	100,5
2.8.1	страховые платежи	тыс.руб.	9	13	14	7	7	14	7	7	104,7	14	7	7	100,0	14	7	7	100,0	14	7	7	104,0
2.8.2	налог на имущество	тыс.руб.	95	95	104	53	51	104	51	53	100,0	104	52	52	100,0	104	52	52	100,0	104	54	50	100,0
2.8.3	Аренда	тыс.руб.																					
2.8.4	Списывание	тыс.руб.																					
3	сглаживание	тыс.руб.						0								0				0			
4	Недополученный доход	тыс.руб.																					
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	9 190	9191	9 421	4 768	4 653	9 665	4 767	4 898	102,6	9 667	5 051	4 616	102,6	9 957	5 049	4 908	103,0	10 267	5 365	4 902	103,1
6	Собстоимость продукции	руб./куб.м.	54,47	41,9	50,13	50,13	50,13	51,43	50,12	52,77	102,6	47,21	47,24	47,18	94,2	48,62	47,22	50,16	103,0	50,14	50,17	50,10	103,1
7	Прибыль	тыс.руб.	145	3490	149	75	74	155	76	78	103,7	154	77	77	103,0	158	79	79	102,9	162	81	81	102,4
8	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	459		471	238	233	483	238	245	102,6				0,0								
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	9 794	12681	10 041	5 082	4 959	10 303	5 082	5 221	102,6	9 821	5 128	4 693	97,8	10 115	5 128	4 987	103,0	10 429	5 446	4 983	103,1
10	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	58,05	57,9	53,43	53,43	53,43	54,82	53,43	56,25	102,6	47,96	47,96	47,96	89,8	49,40	47,96	50,96	103,0	50,93	50,93	50,93	103,1
	Изменение тарифа	%				88,7	100,0		88,7	105,3			89,8	89,8		100,0	106,3			99,9	99,9		99,9



Корректировка тарифов на теплоснабжение филиала АО «Чукотскэнерго» Эвекинотская ГРЭС на 2021 - 2023 годы

№ п.п.	Наименование показателя	Ед.изм.	2019			Утверждено			Продолжение по корректировке			Продолжение по корректировке			Продолжение по корректировке			Продолжение по корректировке			измен. 2022 к 2023 к	измен. 2022, %	
			план	факт	год	01.01.2020	01.07.2020	год	01.01.2021	01.07.2021	год	01.01.2021	01.07.2021	год	01.01.2022	01.07.2022	год	01.01.2022	01.07.2022	год			01.01.2023
1	Расход теплоносителя	тыс.куб.м	168,706	219,180	187,945	95,124	92,821	187,945	95,124	92,821	100,0	204,770	106,9230	97,8	109,0	204,770	106,923	97,847	100,0	204,7700	106,9230	97,847	100,0
2	Расходы организации																						
2.1	Плоская вода	тыс.руб.																					
2.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	6 716	6 716	6 849	3 466	3 382	7 031	3 468	3 563	102,7	7024	3294	102,6	7 225	3 683	3 542	102,9	7 439	3 887	3 552	103,0	
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.																					
2.4	Сравовые взносы	тыс.руб.	2 015	2 015	2 055	1 040	1 015	2 109	1 040	1 069	102,7	2107	1054	102,6	2 168	1 084	1 084	102,9	2 232	1 166	1 066	103,0	
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	257	229	262	133	129	269	133	136	102,7	276	134	102,6	276	138	138	102,9	284	149	136	103,0	
2.6	Сырье и материалы	тыс.руб.	12	12	12	6	6	12	6	6	100,0	12	6	100,0	12	6	6	100,0	12	6	6	100,0	
2.7	Плата за воду	тыс.руб.	86	111	126	64	62	126	62	64	100,0	137	69	109,0	158	79	79	115,0	181	95	87	115,0	
2.8	Платные расходы	тыс.руб.	104	108	118	60	58	119	58	60	100,6	118	59	100,0	118	59	59	100,0	118	62	57	100,5	
2.8.1	сравовые платежи	тыс.руб.	9	13	14	7	7	14	7	7	104,7	14	7	100,0	14	7	7	100,0	14	7	7	104,0	
2.8.2	налог на имущество	тыс.руб.	95	95	104	53	51	104	51	53	100,0	104	52	100,0	104	52	52	100,0	104	54	50	100,0	
2.8.3	Аренд.	тыс.руб.																					
2.8.4	Списитание	тыс.руб.																					
3	сглаживание	тыс.руб.																					
4	Неполученный доход	тыс.руб.																					
5	Расчетные расходы по производственной деятельности (услуг)	тыс.руб.	9 190	9 191	9 421	4 768	4 653	9 665	4 767	4 898	102,6	9 667	4 616	102,6	9 957	5 049	4 908	103,0	10 267	5 365	4 902	103,1	
6	Состоятельность продукции (услуг)	руб./куб.м	54,47	41,9	50,13	50,13	50,13	51,43	50,12	52,77	102,6	47,21	47,18	94,2	48,62	47,22	50,16	103,0	50,14	50,17	50,10	103,1	
7	Прибыль	тыс.руб.	145	3490	149	75	74	155	76	78	103,7	154	77	103,0	158	79	79	102,9	162	81	81	102,4	
8	Производственная прибыль	тыс.руб.	459		471	233	238	483	238	245	102,6												
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	9 794	12681	10 041	5 082	4 959	10 303	5 082	5 221	102,6	9 821	4 693	97,8	10 115	4 987	4 940	103,0	10 429	5 446	4 983	103,1	
10	Изменение тарифа	руб./куб.м.	58,05	57,9	53,43	53,43	53,43	54,82	53,43	56,25	102,6	47,96	47,96	89,8	49,40	47,96	47,96	100,0	50,93	50,93	50,93	103,1	

Приложение 8  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

**Корректировка тарифов на теплоноситель филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ на 2021 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019		Утверждено			Предложение по корректировке			измен. 2021 к 2020, %	Предложение Комитет корректировка			измен. 2021 к 2020, %
			план	факт	год	01.01.2020	01.07.2020	год	01.01.2021	01.07.2021		год	01.01.2021	01.07.2021	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>1</b>	<b>Расход теплоносителя</b>	<b>тыс.куб.м</b>	<b>146,965</b>	<b>142,126</b>	<b>136,544</b>	<b>74,377</b>	<b>62,167</b>	<b>55,687</b>	<b>55,176</b>	<b>0,511</b>	<b>40,8</b>	<b>55,7</b>	<b>55,176</b>	<b>0,511</b>	<b>40,8</b>
	Тариф на покупную холодную воду	руб./куб.м.	126,18	121,14	144,95	135,69	156,03	156,24	156,03	179,40	107,8	156,18	156,03	179,42	107,7
<b>2</b>	<b>Расходы организации</b>														
2.1	Покупная вода	тыс.руб.	18 545	17 218	19 792	10 636	9 156	8 701	8 609	92	44,0	8697	8609	88	43,9
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.													
2.4	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 884	1 814	1 258	676	582	1 292	1 280	12	102,7	138	138		11,0
2.5	Страховые взносы	тыс.руб.	565	545	377	203	175	388	384	4	102,7	94	94		24,8
2.6	Амортизация основных средств	тыс.руб.	16	16	24	13	11	16	16	0	68,5	8	8		34,3
2.7	Прочие расходы	тыс.руб.	1 318	1 298	226	121	104	299	296	3	132,3	47	47	0	20,8
2.7.1	Налоги	тыс.руб.	94	90	26	14	12	90	89	1	347,4	45	45		173,7
2.7.2	Аренда земли	тыс.руб.	4	4	1	0	0	4	4	0	473,8	0	0		50,0
2.7.3	Страховые платежи	тыс.руб.	3	3	3	1	1	3	3	0	102,7	1	1		50,0
2.7.4	Оплата прочих услуг сторонних организаций (услуги ВОХР)	тыс.руб.	1 209	1 200	196	106	91	202	200	2	102,7	0	0		0,0
<b>3</b>	<b>Недополученный доход</b>	<b>тыс.руб.</b>													
<b>4</b>	<b>Расчетные расходы по производству продукции (услуг)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>22 327</b>	<b>20 891</b>	<b>21 677</b>	<b>11 649</b>	<b>10 028</b>	<b>10 695</b>	<b>10 585</b>	<b>110</b>	<b>49,3</b>	<b>8984</b>	<b>8896</b>	<b>88</b>	<b>41,4</b>
	в том числе														
4.1	Покупная вода	тыс.руб.	18 545	17 218	19 792	10 636	9 156	8 701	8 609	92	44,0	8697	8609	88	43,9
4.2	Расходы на химчистку воды	тыс.руб.	3 783	3 673	1 885	1 013	872	1 994	1 976	18	105,8	287	287	0	15,2
5	Себестоимость продукции	руб./куб.м.	151,92	146,99	158,76	156,62	161,31	192,06	191,84	215,21	121,0	161,3	161,2	172,3	101,6
6	Прибыль		45	745	488	262	226	506	502	5	103,7	244	244		50,0
7	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	76		95	51	44	100	99	1					
8	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	22 448	21 636	22 260	11 962	10 298	11 301	11 185	116	50,8	9 228	9 140	88	41,5
9	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м.	152,75	152,23	163,03	160,83	165,65	202,94	202,72	226,09	124,5	165,71	165,65	172,28	101,6
	Изменение тарифа	%				100,0	103,0		99,9	111,5		100,0	104,0		

Приложение 8  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

**Корректировка тарифов на теплоноситель филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ на 2021 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019		Утверждено			Предложение по корректировке			измен. 2021 к 2020, %	Предложение Комитет корректировка			измен. 2021 к 2020, %
			план	факт	год	01.01.2020	01.07.2020	год	01.01.2021	01.07.2021		год	01.01.2021	01.07.2021	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	<b>Расход теплоносителя</b>	тыс.куб.м	146,965	142,126	136,544	74,377	62,167	55,687	55,176	0,511	40,8	55,7	55,176	0,511	40,8
	Тариф на покупную холодную воду	руб./куб.м.	126,18	121,14	144,95	135,69	156,03	156,24	156,03	179,40	107,8	156,18	156,03	179,42	107,7
2	<b>Расходы организации</b>														
2.1	Покупная вода	тыс.руб.	18 545	17 218	19 792	10 636	9 156	8 701	8 609	92	44,0	8697	8609	88	43,9
2.3.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.													
2.4.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 884	1 814	1 258	676	582	1 292	1 280	12	102,7	138	138		11,0
2.5.	Страховые взносы	тыс.руб.	565	545	377	203	175	388	384	4	102,7	94	94		24,8
2.6.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	16	16	24	13	11	16	16	0	68,5	8	8		34,3
2.7	Прочие расходы	тыс.руб.	1 318	1 298	226	121	104	299	296	3	132,3	47	47	0	20,8
2.7.1	Налоги	тыс.руб.	94	90	26	14	12	90	89	1	347,4	45	45		173,7
2.7.2	Аренда земли	тыс.руб.	4	4	1	0	0	4	4	0	473,8	0	0		50,0
2.7.3	Страховые платежи	тыс.руб.	3	3	3	1	1	3	3	0	102,7	1	1		50,0
2.7.4	Оплата прочих услуг сторонних организаций (услуги ВОХР)	тыс.руб.	1 209	1 200	196	106	91	202	200	2	102,7	0	0		0,0
3	<b>Недополученный доход</b>	тыс.руб.													
4	<b>Расчетные расходы по производству продукции (услуг)</b>	тыс.руб.	22 327	20 891	21 677	11 649	10 028	10 695	10 585	110	49,3	8984	8896	88	41,4
	в том числе														
4.1	Покупная вода	тыс.руб.	18 545	17 218	19 792	10 636	9 156	8 701	8 609	92	44,0	8697	8609	88	43,9
4.2	Расходы на химчистку воды	тыс.руб.	3 783	3 673	1 885	1 013	872	1 994	1 976	18	105,8	287	287	0	15,2
5	<b>Себестоимость продукции</b>	руб./куб.м.	151,92	146,99	158,76	156,62	161,31	192,06	191,84	215,21	121,0	161,3	161,2	172,3	101,6
6	<b>Прибыль</b>	тыс.руб.	45	745	488	262	226	506	502	5	103,7	244	244		50,0
7	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	76		95	51	44	100	99	1					
8	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс.руб.	22 448	21 636	22 260	11 962	10 298	11 301	11 185	116	50,8	9 228	9 140	88	41,5
9	<b>Тариф на теплоноситель</b>	руб./куб.м.	152,75	152,23	163,03	160,83	165,65	202,94	202,72	226,09	124,5	165,71	165,65	172,28	101,6
	Изменение тарифа	%				100,0	103,0			99,9	111,5			100,0	104,0

Приложение 9  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

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 с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС)												
1.	Обособленное подразделение АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	одноставочный руб./куб.м	211,42	230,94	228,95	228,95	213,00	213,00	213,00	242,37	232,79	232,79
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ	одноставочный руб./куб.м	145,88	160,83	160,83	165,65	165,65	172,28	-	-	-	-
3.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинтская ГРЭС	одноставочный руб./куб.м	55,90	60,25	53,43	53,43	47,96	47,96	47,96	50,96	50,93	50,93



№ пп	Статьи сметы	Факт 2019 год	в том числе		Утверждено Комитетом на 2020 год	в том числе		по полугодиям					БИАЭС на 2021 год	в том числе		по полугодиям			
			расходы на производство	расходы на передачу		расходы на производство	расходы на передачу	1 полугодие			2 полугодие			расходы на производство	расходы на передачу	1 полугодие		2 полугодие	
								всего	производство	передача	производство	передача				всего	производство	передача	всего
			12	13		14	16	17	18	19	19	20		21	22	23	24	25	26
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций	153	153	-	510	510	-	287	287	-	223	-	523	523	-	284	284	-	239
	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилактории)	2 125	2 125	-	1 248	1 248	-	702	702	-	547	-	1 281	1 281	-	695	695	-	586
4.9.2	- расходы на ЛПП	3 052	3 052	-	3 120	3 120	-	1 754	1 754	-	1 366	-	3 203	3 203	-	1 737	1 737	-	1 466
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	355	355	-	333	333	-	187	187	-	146	-	342	342	-	186	186	-	156
4.9.4	- аттестация рабочих мест	75	75	-	0	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	0	-	-	0
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно																		
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	832	832	-	486	486	-	273	273	-	213	-	499	499	-	271	271	-	228
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	20	20	-	41	41	-	23	23	-	18	-	42	42	-	23	23	-	19
4.13	Услуги связи	339	339	-	1 076	1 076	-	605	605	-	471	-	1 105	1 105	-	599	599	-	506
4.14	Другие прочие расходы	4 899	4 899	-	1 818	1 818	-	1 022	1 022	-	796	-	1 867	1 867	-	1 012	1 012	-	855
4.15	Налоги и сборы	8 419	8 419	-	11 371	11 371	-	6 391	6 391	-	4 980	-	11 910	11 910	-	6 456	6 456	-	5 454
4.15.1	Налог на имущество	8 172	8 172	-	11 199	11 199	-	6 295	6 295	-	4 904	-	11 737	11 737	-	6 363	6 363	-	5 374
4.15.2	Земельный налог	141	141	-	141	141	-	79	79	-	62	-	141	141	-	76	76	-	65
4.15.3	Транспортный налог	103	103	-	31	31	-	17	17	-	14	-	32	32	-	17	17	-	15
4.14.4	Водный налог										0								
4.15.5	Прочие налоги	3	3	-	0	-	-	0	-	-	0	-	0	-	-	0	-	-	0
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	26	26	-	41	41	-	23	23	-	18	-	43	43	-	23	23	-	20
5.	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>372 455</b>	<b>362 474</b>	<b>37 206</b>	<b>345 096</b>	<b>333 106</b>	<b>38 904</b>	<b>194 703</b>	<b>185 888</b>	<b>22 519</b>	<b>147 218</b>	<b>16 385</b>	<b>370 931</b>	<b>358 710</b>	<b>41 619</b>	<b>200 851</b>	<b>192 299</b>	<b>22 768</b>	<b>170 081</b>
6.	<b>Внерезультационные расходы</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>-</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>-</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>-</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>-</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>-</b>	<b>19</b>
6.1	Проценты по долговым обязательствам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2	Услуги банков	24	24	-	40	40	-	23	23	-	18	-	41	41	-	22	22	-	19
6.3	Другие внерезультационные расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II	<b>ВСЕГО РАСХОДОВ, учитываемых при налогообложении прибыли</b>	<b>372 478</b>	<b>362 497</b>	<b>37 206</b>	<b>345 136</b>	<b>333 145</b>	<b>38 904</b>	<b>194 726</b>	<b>185 910</b>	<b>22 519</b>	<b>147 236</b>	<b>16 385</b>	<b>370 972</b>	<b>358 751</b>	<b>41 619</b>	<b>200 873</b>	<b>192 321</b>	<b>22 768</b>	<b>170 100</b>
7.	<b>Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>14 113</b>	<b>14 113</b>	<b>-</b>	<b>11 200</b>	<b>11 201</b>	<b>-</b>	<b>6 334</b>	<b>6 334</b>	<b>-</b>	<b>4 866</b>	<b>-</b>	<b>11 703</b>	<b>11 703</b>	<b>-</b>	<b>6 750</b>	<b>6 750</b>	<b>-</b>	<b>4 953</b>
7.1.1	Налог на прибыль	10 360	10 360	-	6 963	6 963	-	3 914	3 914	-	3 049	-	7 297	7 297	-	4 361	4 361	-	2 936
7.2.	<b>Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>3 753</b>	<b>3 753</b>	<b>-</b>	<b>4 237</b>	<b>4 238</b>	<b>0</b>	<b>2 421</b>	<b>2 421</b>	<b>0</b>	<b>1 817</b>	<b>0</b>	<b>4 406</b>	<b>4 406</b>	<b>0</b>	<b>2 389</b>	<b>2 389</b>	<b>0</b>	<b>2 017</b>
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	-	-	-	6	6	-	3	3	-	3	-	6	6	-	3	3	-	3
7.2.2	Расходы социального характера	3 753	3 753	-	4 231	4 232	-	2 417	2 417	-	1 814	-	4 400	4 400	-	2 386	2 386	-	2 014
7.2.2.1	расходы на обслуживание, производства, объектов социальной сферы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	1 800	1 800	-	1 478	1 478	-	831	831	-	647	-	1 537	1 537	-	834	834	-	703
7.2.2.3	расходы по социальным программам	1 953	1 953	-	2 753	2 754	-	1 586,5	1 587	-	1 167	-	2 863	2 863	-	1 552	1 552	-	1 311
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.3	Внерезультационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ ДОХОДЫ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 915</b>	<b>-</b>	<b>1 915</b>	<b>305</b>	<b>-</b>	<b>305</b>	<b>1 610</b>	<b>18 071</b>	<b>14 256</b>	<b>3 815</b>	<b>9 643</b>	<b>9 443</b>	<b>200</b>	<b>8 428</b>	
IV	<b>ИТОГО расходов</b>	<b>386 592</b>	<b>376 611</b>	<b>37 206</b>	<b>358 251</b>	<b>344 346</b>	<b>40 819</b>	<b>201 365</b>	<b>192 245</b>	<b>22 824</b>	<b>152 102</b>	<b>17 994</b>	<b>400 746</b>	<b>384 710</b>	<b>45 434</b>	<b>217 266</b>	<b>208 514</b>	<b>22 968</b>	<b>183 481</b>
	Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)	-29 934			-0			0				0			0				0



№ пп	Статьи сметы	2 полугодие		Комитет на 2021 год	в том числе		по полугодиям						Исключено	
		производство	передача		расходы на производство	расходы на передачу	I полугодие			2 полугодие				
							всего	производство	передача	всего	производство	передача		
1	2	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций	239	-	523	523	-	284	284	-	239	239	-	-	-
	- реабилитация на объектах ЛЭС (РОЦ, профилактории)	586	-	1 280	1 280	-	694	694	-	586	586	-	-	-
4.9.2	- расходы на ЛПП	1 466	-	3 200	3 200	-	1 736	1 736	-	1 464	1 464	-	-	-
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	156	-	342	342	-	186	186	-	156	156	-	-	-
4.9.4	- аттестация рабочих мест	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-	-	-	-
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно													
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	228	-	499	499	-	270	270	-	229	229	-	-	-
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	19	-	42	42	-	23	23	-	19	19	-	-	-
4.13	Услуги связи	506	-	1 104	1 104	-	599	599	-	505	505	-	-	-
4.14	Другие прочие расходы	855	-	1 865	1 865	-	1 012	1 012	-	853	853	-	-	-
4.15	Налоги и сборы	5 454	-	11 910	11 910	-	6 460	6 460	-	5 450	5 450	-	-	-
4.15.1	Налог на имущество	5 374	-	11 737	11 737	-	6 367	6 367	-	5 370	5 370	-	-	-
4.15.2	Земельный налог	65	-	141	141	-	76	76	-	65	65	-	-	-
4.15.3	Транспортный налог	15	-	32	32	-	17	17	-	15	15	-	-	-
4.14.4	Водный налог													
4.15.5	Прочие налоги	0	-	0	-	-	0	-	-	0	0	-	-	-
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	20	-	28	28	-	15	15	-	13	13	-	-	-
<b>5.</b>	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>166 411</b>	<b>18 851</b>	<b>370 738</b>	<b>358 525</b>	<b>41 594</b>	<b>201 475</b>	<b>192 928</b>	<b>22 763</b>	<b>169 264</b>	<b>165 596</b>	<b>18 831</b>	<b>107</b>	<b>-193</b>
<b>6.</b>	<b>Внерезалиционные расходы</b>	<b>19</b>	<b>-</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>-</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>-</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
6.1	Проценты по долговым обязательствам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2	Услуги банков	19	-	41	41	-	22	22	-	19	19	-	-	-
6.3	Другие внерезалиционные расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>II</b>	<b>ВСЕГО РАСХОДОВ, учитываемых при налогообложении прибыли</b>	<b>166 430</b>	<b>18 851</b>	<b>370 780</b>	<b>358 566</b>	<b>41 594</b>	<b>201 497</b>	<b>192 950</b>	<b>22 763</b>	<b>169 283</b>	<b>165 616</b>	<b>18 831</b>	<b>107</b>	<b>-193</b>
<b>7.</b>	<b>Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>4 953</b>	<b>-</b>	<b>11 687</b>	<b>11 687</b>	<b>-</b>	<b>6 866</b>	<b>6 866</b>	<b>-</b>	<b>4 821</b>	<b>4 821</b>	<b>-</b>	<b>104</b>	<b>- 16</b>
7.1.1	Налог на прибыль	2 936	-	7 297	7 297	-	4 485	4 485	-	2 812	2 812	-	-	-
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	2 017	0	4 390	4 390	0	2 381	2 381	0	2 009	2 009	0	104	-16
7.2.1	Производственные расходы по учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	3	-	6	6	-	3	3	-	3	3	-	-	-
7.2.2	Расходы социального характера	2 014	-	4 383	4 383	-	2 378	2 378	-	2 005	2 005	-	-	-
7.2.2.1	расходы на обслуживание, производств, объектов социальной сф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.2.2	выплаты (назначения) социального характера работникам	703	-	1 531	1 531	-	831	831	-	700	700	-	-	-
7.2.2.3	расходы по социальным программам	1 311	-	2 852	2 852	-	1 547	1 547	-	1 305	1 305	-	-	-
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.3	Внерезалиционные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы</b>	<b>4 813</b>	<b>3 615</b>	<b>18 071</b>	<b>14 256</b>	<b>3 815</b>	<b>7 695</b>	<b>7 495</b>	<b>200</b>	<b>10 376</b>	<b>6 761</b>	<b>3 615</b>	<b>944</b>	<b>0</b>
<b>IV</b>	<b>ИТОГО расходов</b>	<b>176 196</b>	<b>22 466</b>	<b>400 537</b>	<b>384 509</b>	<b>45 409</b>	<b>216 057</b>	<b>207 311</b>	<b>22 963</b>	<b>184 480</b>	<b>177 198</b>	<b>22 446</b>	<b>112</b>	<b>-209</b>
	Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)						1 208			-1 208				



Приложение 11  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

«Приложение 1  
к постановлению Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 9 ноября 2017 года № 20-э/1

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода							
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	одноставочный руб./Гкал	2 149,80	2 274,97	2 274,97	2 305,72	2 305,72	2 497,02	2 497,02	2 799,25

Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии (мощности)  
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная тепловыработка» на 2021-2025 годы

№ п/п	Статьи сметы	Период регулирования 2020 год			Утверждено II полугодие 2020 года	Предложение организации	2021 год			исключено, включено - ;+;	2022 год	изменение 2022 к 2021, %	2023 год	изменение 2023 к 2022, %	2024 год	изменение 2024 к 2023, %	2025 год	изменение 2025 к 2024, %	
		т/эн	в том числе по периодам				Предложение Комитета	год	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	
<b>A</b>	<b>ДОХОДЫ (без НДС)</b>																		
1.	Товарная продукция на тепловую энергию	413 767	147 039	266 728	212 887	365 802	364 859	144 535	220 323		432 863	118,6	442 226	102,2	450 500	101,9	458 802	101,8	
	от производства тепловыработки	413 767	147 039	266 728	212 887	365 802	364 859	144 535	220 323		432 863	118,6	442 226	102,2	450 500	101,9	458 802	101,8	
	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал				47,771	82,093	82,093	34,158	47,935		115,661	140,9	115,661	100,0	115,661	100,0	115,661	100,0	
	Отпуск тепловыработки, тыс. Гкал	69,396	24,661	44,735	44,735	75,106	75,110	30,372	44,738		108,673	144,7	108,673	100,0	108,673	100,0	108,673	100,0	
	<b>ТАРИФ (ЦЕНА)</b>																		
	средний тариф на тепловыработку, руб. Гкал	5 962,40	5 962,40	5 962,40	4 758,84	4 870,47	4 857,66	4 758,84	4 924,74		3 983,17	82,0	4 069,32	102,2	4 145,46	101,9	4 221,86	101,8	
<b>I</b>	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	413 767	147 039	266 728	212 887	365 802	364 859	144 535	220 323		432 863	118,6	442 226	102,2	450 500	101,9	458 802	101,8	
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																		
	Расходы на производство и реализацию:	409 952	145 746	264 206	210 365	356 337	355 033	140 643	214 390	-1 304	419 412	118,1	429 148	102,3	437 366	101,9	445 506	101,9	
1.	Материальные расходы	76 291	28 898	47 392	46 505	52 801,83	52 802	20 917	31 885	0	71 810	136,0	73 864	102,9	77 528	105,0	80 616	104,0	
1.1	Работы (услуги) производственного характера	5 746	2 058	3 688	3 688	5 674	5 674	2 248	3 426	0	5 836	102,9	6 009	103,0	6 187	103,0	6 370	103,0	
1.2	Сырье и материалы	6 262	2 397	3 864	3 864	4 356	4 355	1 725	2 630	0	4 480	102,9	4 613	103,0	4 749	103,0	4 890	103,0	
1.3	Топливо ядерное	63 411	24 458	38 953	38 953	42 265	42 265	16 743	25 522	0	60 972	144,3	62 705	102,8	66 039	105,3	68 787	104,2	
1.5	Покупная энергия	885	885	0						0									
1.6	Расходы на обращение с РАО					507	507	201	306	0	522	102,9	537	103,0	553	103,0	570	103,0	
2.	Расходы на оплату труда	123 768	46 646	77 122	87 122	128 349	128 349	50 844	77 505	-0	132 021	102,9	135 929	103,0	139 952	103,0	144 095	103,0	
2.1	Оплата труда	105 202	38 353	66 849	76 849	109 983	109 983	43 569	66 414	0	113 130	102,9	116 478	103,0	119 926	103,0	123 476	103,0	
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	76 291	284	480	480	637	637	252	385	0	655	102,9	675	103,0	695	103,0	715	103,0	
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	17 802	8 009	9 793	9 793	17 729	17 729	7 023	10 706	0	18 236	102,9	18 776	103,0	19 332	103,0	19 904	103,0	
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	98 332	35 379	62 954	0	69 576	69 576	27 562	42 014	0	100 371	144,3	101 503	101,1	99 630	98,2	98 317	98,7	
3.2	Другие расходы за счет амортизации	98 332	35 379	62 954	0	69 576	69 576	27 562	42 014	0	100 371	144,3	101 503	101,1	99 630	98,2	98 317	98,7	
	<i>Справочно:</i>	175 862	143 492	32 370				0	0	0									
	<i>Амортизация имущества (по налог. учету)</i>	175 862	143 492	32 370		37 955	37 955	15 035	22 919	0	51 086	134,6	54 570	106,8	52 918	97,0	51 310	97,0	
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	111 560	34 823	76 737	76 737	105 610	104 306	41 320	62 986	-1 304	115 210	110,5	117 852	102,3	120 256	102,0	122 478	101,8	
4.1	Отчисления на формирование резервов	13 241	4 705	8 535	8 535	11 689	11 675	4 625	7 050	-14	13 852	118,6	14 151	102,2	14 416	101,9	14 682	101,8	
4.1.1	Резерв по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности	0	0	0	0					0									
4.1.2	Резерв по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов	0	0	0	0					0									
4.1.3	Резерв по обеспечению развития	0	0	0	0					0									
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	13 241	4 705	8 535	8 535	11 689	11 675	4 625	7 050	-14	13 852	118,6	14 151	102,2	14 416	101,9	14 682	101,8	
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)	0	0	0	0					0									
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	3	1	2	2	2	2	1	1	0	2	103,9	2	104,0	2	104,0	2	104,0	
4.3	Ремонт основных фондов	17 010	0	17 010	17 010	12 722	12 722	5 040	7 682	0	13 086	102,9	13 473	103,0	13 872	103,0	14 283	103,0	
4.5	Страхование имущества и ответственности	7 458	2 771	4 687	4 687	1 198	1 198	475	723	0	1 245	103,9	1 295	104,0	1 346	104,0	1 400	104,0	
4.6	Арендные платежи	2 410	896	1 515	1 515	2 214	2 214	1 054	417	636	-1 160	1 084	102,9	1 116	103,0	1 149	103,0	1 184	103,0
4.7	Услуги по охране	8 863	3 800	7 023	7 023	8 315	8 316	3 294	5 022	1	8 554	102,9	8 807	103,0	9 068	103,0	9 336	103,0	
4.8	Командировочные расходы	1 378	512	866	866	1 833	1 833	726	1 107	0	1 885	102,9	1 941	103,0	1 999	103,0	2 058	103,0	

№ п/п	Статьи сметы	Период регулирования 2020 год			Утверждено	2021 год			исключено, включено - ;+	2022 год	изменение 2022 к 2021, %	2023 год	изменение 2023 к 2022, %	2024 год	изменение 2024 к 2023, %	2025 год	изменение 2025 к 2024, %	
		т/ж	в том числе по периодам			II полугодие 2020 года	Предложение организации	Предложение Комитета										
			I полугодие	II полугодие				год										I полугодие
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛШП)	10 321	3 801	6 519	6 519	10496	10496	4158	6338	0	10796	102,9	11116	103,0	11445	103,0	11783	103,0
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	1 972	699	1 273	1 273	428	428	170	259	0	440	102,9	454	103,0	467	103,0	481	103,0
4.9.2	- расходы на ЛШП	0	0	0	0	197	197	78	119	0	203	102,9	209	103,0	215	103,0	221	103,0
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	8 349	3 102	5 246	5 246	9809	9809	3886	5924	0	10090	102,9	10389	103,0	10696	103,0	11013	103,0
4.9.4	- аттестация рабочих мест	0	0	0	0	61	61	24	37	0	63	102,9	65	103,0	67	103,0	68	103,0
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	10 641	3 954	6 687	6 687	11016,72	11017	4364	6652	0	11332	102,9	11667	103,0	12012	103,0	12368	103,0
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	724	290	433	433	482	482	191	291	0	496	102,9	510	103,0	526	103,0	541	103,0
4.12	Представительские расходы (в пределах норматива)	175	95	80	80	132	0	0	0	-132	0		0		0		0	
4.13	Услуги связи	534	198	335	335	930	930	368	562	0	957	102,9	985	103,0	1014	103,0	1044	103,0
4.14	Другие прочие расходы	5 514	2 045	3 469	3 469	28107	28107	11134	16973	0	28911	102,9	29767	103,0	30648	103,0	31555	103,0
4.14.28	Предстоящие расходы в период заводского ремонта судовых конструкций ПЭБ	0	0	0		0		0	0	0								
4.15	Налоги и сборы	31 179	11 698	19 481	19 481	16 359	16 359	6 481	9 879	0	22 891	139,9	22 897	100,0	22 628	98,8	22 106	97,7
4.15.1	Налог на имущество	31 171	11 698	19 473	19 473	15984	15984	6332	9652	0	22516	140,9	22522	100,0	22253	98,8	21731	97,7
4.15.2	Земельный налог	0	0	0	0			0	0	0								
4.15.3	Транспортный налог	8	0	8	8	375	375	149	227	0	375	100,0	375	100,0	375	100,0	375	100,0
4.15.5	Прочие налоги и сборы	0	0	0	0			0	0	0								
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	151	56	95	95	116	116	46	70	0	120	103,9	125	104,0	130	104,0	135	104,0
5.	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>409 952</b>	<b>145 746</b>	<b>264 206</b>	<b>210 365</b>	<b>356 337</b>	<b>355033</b>	<b>140 643</b>	<b>214 390</b>	<b>-1 304</b>	<b>419 412</b>	<b>118,1</b>	<b>429 148</b>	<b>102,3</b>	<b>437 366</b>	<b>101,9</b>	<b>445 506</b>	<b>101,9</b>
6.	Внерезидентные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	448	189	259	259	300	300	119	181	0	300	100,1	301	100,1	301	100,1	301	100,1
6.2	Оплата услуг банков	18	7	12	12	12	12	5	7	0	13	102,9	13	103,0	13	103,0	14	103,0
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	429	182	247	247	288	288	114	174	0	288	100,0	288	100,0	288	100,0	288	100,0
II	<b>ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>410 400</b>	<b>145 935</b>	<b>264 465</b>	<b>210 624</b>	<b>356 637</b>	<b>355 333</b>	<b>140 762</b>	<b>214 571</b>	<b>-1 304</b>	<b>419 713</b>	<b>118,1</b>	<b>429 449</b>	<b>102,3</b>	<b>437 667</b>	<b>101,9</b>	<b>445 808</b>	<b>101,9</b>
III	<b>Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)</b>																	
7.	<b>Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>3 367</b>	<b>1 105</b>	<b>2 263</b>	<b>2 263</b>	<b>9 164</b>	<b>9 526</b>	<b>3 774</b>	<b>5 752</b>	<b>361</b>	<b>13 150</b>	<b>138,0</b>	<b>12 777</b>	<b>97,2</b>	<b>12 833</b>	<b>100,4</b>	<b>12 995</b>	<b>101,3</b>
	- электроэнергия																	
	- теплоэнергия																	
	- продукции (услуг) обслуживающих производства и хозяйств																	
	Налоги за счет прибыли					6892	6965	2759	4206	72	10516	151,0	10065	95,7	10040	99,8	10120	100,8
	Налог на прибыль					6892	6965	2759	4206	72	10516	151,0	10065	95,7	10040	99,8	10120	100,8
	- электроэнергия																	
	- теплоэнергия																	
7.2.	<b>Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>3 367</b>	<b>1 105</b>	<b>2 263</b>	<b>2 263</b>	<b>2 272</b>	<b>2 561</b>	<b>1 015</b>	<b>1 547</b>	<b>289</b>	<b>2 634</b>	<b>102,9</b>	<b>2 712</b>	<b>103,0</b>	<b>2 792</b>	<b>103,0</b>	<b>2 875</b>	<b>103,0</b>
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	10	3	7	7	7	7	3	4	0	7	100,0	7	100,0	7	100,0	7	100,0
7.2.2	Расходы социального характера	3 232	1 033	2 199	2 256	2 265	2 554	1 012	1 542	289	2 627	102,9	2 705	103,0	2 785	103,0	2 868	103,0
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	1 569	569	1 000	1 000	1 079	1 679	665	1 014	600	1 727	102,9	1 778	103,0	1 831	103,0	1 885	103,0
7.2.2.3	расходы по социальным программам	1 206	295	911	911	775	875	347	529	100	900	102,9	927	103,0	954	103,0	983	103,0
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	458	170	288	288	316				-316								
7.2.3	Внерезидентные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	126	68	58	58	95				-95								
IV	<b>ИТОГО РАСХОДЫ</b>	<b>413 767</b>	<b>147 039</b>	<b>266 728</b>	<b>212 887</b>	<b>365 802</b>	<b>364 859</b>	<b>144 535</b>	<b>220 323</b>	<b>-943</b>	<b>432 863</b>	<b>118,6</b>	<b>442 226</b>	<b>102,2</b>	<b>450 500</b>	<b>101,9</b>	<b>458 802</b>	<b>101,8</b>

Приложение 13  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

Определение **операционных** (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования филиала АО «Концерн  
Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»  
(базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии (мощности))

№ п/п	Наименование расходов	2021 год первый год долгосрочного периода регулирования	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	4355	4480	4613	4749	4890
2.	Расходы на ремонт основных средств	12722	13086	13473	13872	14283
3.	Расходы на оплату труда	110620	113785	117153	120621	124191
4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	5674	5836	6009	6187	6370
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	37353	38422	39559	40730	41936
5.1	Расходы на оплату услуг связи	930	957	985	1014	1044
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	8316	8554	8807	9068	9336
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	12022	12366	12732	13109	13497
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	37	38	39	40	42
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	16048	16507	16995	17498	18016
6.	Расходы на служебные командировки	1833	1885	1941	1999	2058
7.	Расходы на обучение персонала	482	496	510	526	541
8.	Лизинговые платежи	0	0	0	0	0
9.	Арендная плата	1041	1070	1102	1135	1168
10.	Другие расходы, в том числе:	22032	22662	23333	24024	24735
10.1	Обеспечение НУТ и ТБ	10496	10796	11116	11445	11783
10.2	Представительские расходы	0	0	0	0	0
10.3	Перевозка персонала к месту работы и обратно	11017	11332	11667	12012	12368
10.4	Расходы на обращение с РАО	507	522	537	553	570
10.5	Оплата услуг банков	12	13	13	13	14
	<b>Итого базовый уровень операционных расходов</b>	<b>196112</b>	<b>201723</b>	<b>207693</b>	<b>213841</b>	<b>220171</b>
			102,86	102,96	102,96	102,96

Приложение 14  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии (мощности) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование ресурса	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности*										
1.2	Арендная плата		13		14		14		15		15
1.3	Концессионная плата		0								
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0	29638	0	38397	0	38757	0	38810	0	38613
1.4.1	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*		1,9		2,0		2,1		2,1		2,2
1.4.2	расходы на обязательное страхование*		1198		1245		1295		1346		1400
1.4.3	иные расходы, том числе:	0	28438	0	37150	0	37461	0	37462	0	37211
	-резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)**		11675		13852		14151		14416		14682
	- резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)**		0								
	- налоги и сборы		16359		22891		22897		22628		22106
	- платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)*		116		120		125		130		135
	- страховые взносы		288		288		288		288		288
1.5	Отчисления на социальные нужды		17729		18236		18776		19332		19904
1.6	Расходы по сомнительным долгам		0								
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов		69576		100371		101503		99630		98317
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним										
1.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента										
	<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>116956</b>	<b>0</b>	<b>157018</b>	<b>0</b>	<b>159050</b>	<b>0</b>	<b>157787</b>	<b>0</b>	<b>156850</b>
2.	Налог на прибыль		6965		10516		10065		10040		10120
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования										
<b>4.</b>	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>0</b>	<b>123921</b>	<b>0</b>	<b>167534</b>	<b>0</b>	<b>169115</b>	<b>0</b>	<b>167827</b>	<b>0</b>	<b>166970</b>

Приложение 15  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на производство тепловой энергии (мощности) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование ресурса	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Расходы на топливо		42265		60972		62705		66039		68787
2.	Расходы на электрическую энергию										
3.	Расходы на тепловую энергию										
4.	Расходы на холодную воду										
5.	Расходы на теплоноситель										
	<b>Итого расходов</b>	<b>0</b>	<b>42265</b>	<b>0</b>	<b>60972</b>	<b>0</b>	<b>62705</b>	<b>0</b>	<b>66039</b>	<b>0</b>	<b>68787</b>

Приложение 16  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

Расчет необходимой валовой выручки и тарифа на тепловую энергию (мощность), методом индексации установленных тарифов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измер.	2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
			год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	82,093	34,158	47,935	115,661	67,439	48,222	115,661	67,439	48,222	115,661	67,439	48,222	115,661	67,439	48,222
	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	75,11	30,372	44,738	108,673	63,937	44,736	108,673	63,937	44,736	108,673	63,937	44,736	108,673	63,937	44,736
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	196112	77688	118424	201723	133715	68007	207693	131866	75827	213841	140885	72956	220171	139656	80515
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	123921	49090	74831	167534	83767	83767	169115	84558	84558	167827	83914	83914	166970	83485	83485
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	42265	16743	25522	60972	35873	25100	62705	36892	25813	66039	38854	27185	68787	40470	28317
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2561	1015	1547	2634	1317	1317	2712	1356	1356	2792	1396	1396	2875	1437	1437
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.															
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.															
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.															
8.	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае не достижения регулируемой организацией плановых значений показателей	тыс. руб.															
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.															
10.	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	тыс. руб.															
11.	Валовая выручка	тыс. руб.	364859	144535	220323	432863	254672	178191	442226	254672	187554	450500	265048	185452	458802	265048	193754
12.	Одноставочный тариф	руб./Гкал	4857,66	4758,84	4924,74	3983,17	3983,17	3983,17	4069,32	3983,17	4192,46	4145,46	4145,46	4145,46	4221,86	4145,46	4331,06
	изменение тарифа	%			103,5	82,0	80,9	80,9	102,2	100,0	105,3	101,9	98,9	98,9	101,8	100,0	104,5
13.	Расходы на топливо, руб./Гкал	руб./Гкал	514,84	490,16	532,43	527,16	531,93	520,50	542,14	547,04	535,29	570,97	576,13	563,75	594,73	600,10	587,21

Приложение 17  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	одноставочный руб./Гкал	4 758,84	4 924,74	3 983,17	3 983,17	3 983,17	4 192,46	4 145,46	4 145,46	4 145,46	4 331,06

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 - 527,16 руб./Гкал, 2023 год - 542,14 руб./Гкал, 2024 год - 570,97 руб./Гкал, 2025 год - 594,73 руб./Гкал.



Приложение 18  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 16 декабря 2020 года № 31

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс.руб.	%	
1	2	3	4	5	6
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	2021	196 112	-	-
		2022	-	1,0	-
		2023	-	1,0	-
		2024	-	1,0	-
		2025	-	1,0	-