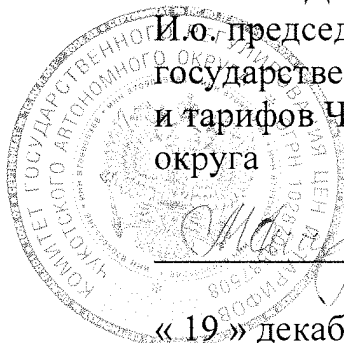


**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**

УТВЕРЖДАЮ

И.о. председателя Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного
округа



М.Г. Демещенко

« 19 » декабря 2019 года

ПРОТОКОЛ

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

от 19 декабря 2019 г.

№ 29

г. Анадырь

Председательствующий:

Демещенко Мария
Геннадьевна

- и.о. председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Члены Правления:

Антоненко Наталия
Александровна

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

Данилова Ольга
Валерьевна

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

Петрова Татьяна
Геннадьевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов

Савонова Марина Александровна

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

Приглашенные:

Макастрова Наталья Викторовна

- председатель Общественного Совета при Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Отсутствовали:

Смолягина Ираида Валерьевна

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

Секретарь:

Ковальская Елена Владиславовна

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

Повестка заседания:

1. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2020-2023 годы (докладчик: Савонова М.А.);

2. О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2020-2023 годы (докладчик: Савонова М.А.);

3. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», на 2020-2021 годы (докладчик: Демещенко М.Г.);

4. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность) филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» (докладчик: Демещенко М.Г.).

1. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2020-2023 годы

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А., о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, на 2020-2023 годы (дело от 30 апреля 2019 года № 42).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 28 от 16.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и расчет тарифов на 2020-2023 годы.

АО «Чукотэнерго» уведомило Комитет об отсутствии возражений и замечаний по корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения АО «Чукотэнерго» на 2020-2023 годы, и просит провести заседание Правления без участия представителей организации (исх. от 17 декабря 2019 года № 20/53-07.1-4592).

Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки АО «Чукотэнерго» осуществляется обособленным подразделением Анадырская ТЭЦ (г. Анадырь), филиалами Эгвекинотская ГРЭС (п. Эгвекинот) и Чаунская ТЭЦ (г. Певек), которые отдают тепловую энергию в сети теплоснабжающих организаций-перепродавцов МП «Городское коммунальное хозяйство», МУП ЖКХ «Иультинское», МП «ЧРКХ» соответственно.

В соответствии с Планом мероприятий («дорожной карты») «Об обеспечении энергоснабжения Чукотского автономного округа при замещении выбывающих объектов генерации» от 12 декабря 2016 г. № 9519п-П9, в декабре 2019 года на территории Чукотского автономного округа планируется ввод в эксплуатацию Плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) для снабжения тепловой энергией потребителей города Певек и отпуска электрической энергии в сети АО «Чукотэнерго» для электроснабжения потребителей Чаун-Билибинского энергоузла.

В соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 12 апреля 2012 года № 53-э/1 энергоснабжающими организациями к 1 апреля 2019 года представлены предложения по балансовым показателям на 2020 год.

Балансовые предложения по филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ содержали объем выработки тепловой энергии исключительно на хозяйственные нужды станции (5,685 тыс.Гкал) и подпитку тепловых сетей – 5,057 тыс. Гкал. В тоже время, исходя из представленных ПАТЭС балансовых предложений, отпуск тепловой энергии для теплоснабжения потребителей городского округа Певек планировался с апреля 2020 года.

В представленных уточненных балансовых предложениях к августу 2019 года, отпуск тепловой энергии для теплоснабжения потребителей городского округа Певек планируется осуществлять: 1 полугодие 2020 года АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ – 63,936 тыс. Гкал, 2 полугодие ПАТЭС – 44,735 тыс. Гкал.

Полезный отпуск тепловой энергии – объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источников тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды всего по АО «Чукотэнерго» – 333,896 тыс. Гкал (снижение на 48,182 тыс.Гкал к 2019 году) в том числе: ОП Анадырская ТЭЦ – 190,038 тыс.Гкал, филиал Эгвекинская ГРЭС – 79,922 тыс.Гкал, филиал Чаунская ТЭЦ (1 полугодие) – 63,936 тыс.Гкал. Полезный отпуск тепловой энергии сформирован с учетом: утвержденных схем теплоснабжения муниципального образования городской округ Анадырь на период с 2017 до 2030 год (постановление Администрации городского округа Анадырь от 05 февраля 2018 года № 60), городского округа Певек Чукотского автономного округа до 2030 года (постановление Администрации городского округа Певек от 14 июня 2017 года № 403), городского округа Эгвекино на период до 2032 года (постановление администрации ГО Эгвекино от 19 августа 2019 года № 350-па «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Эгвекино») и фактических показателей за 2016-2018 годы, и согласован АО «Чукотэнерго» с теплоснабжающими организациями-перепродавцами МП «Городское коммунальное хозяйство», МУП ЖКХ «Иультинское» и МП «ЧРКХ».

В Сводный баланс, утвержденный приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2019 года 1452/19-ДСП, в целом по АО «Чукотэнерго» включено: отпуск тепловой энергии с коллекторов – 361,342 тыс.Гкал, (в т.ч. 1 полугодие – 246,280 тыс.Гкал, 2 полугодие – 115,062 тыс.Гкал), полезный отпуск – 333,896 тыс.Гкал (в т.ч. 1 полугодие – 227,998 тыс.Гкал, 2 полугодие – 105,898 тыс.Гкал).

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2019 г. № 1334/19 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками

тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2020 год» установлены:

предельные минимальный и максимальный уровни тарифа на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в среднем по Чукотскому автономному округу с календарной разбивкой:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень - 2623,53 руб./Гкал, максимальный уровень – 3605,02 руб./Гкал (100% к декабрю 2019 года);

с 01.07.2020 г. минимальный уровень - 2623,53 руб./Гкал, максимальный уровень - 4041,17 руб./Гкал (112 % к декабрю 2019 года).

В 2020 году продолжается второй долгосрочный период регулирования тарифов на тепловую энергию АО «Чукотэнерго» (2019-2023 годы).

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

При обращении с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2020 год предложения АО «Чукотэнерго» по Чаунской ТЭЦ содержали только расходы на топливо (56 430 тыс. рублей) необходимое для выработки тепловой энергии исключительно на хозяйственные нужды станции 5,685 тыс.Гкал и подпитку тепловых сетей – 5,057 тыс. Гкал, в связи с тем, что в декабре 2019 планируется ввод в эксплуатацию Плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС).

Необходимая валовая выручка по предложению АО «Чукотэнерго» на 2020 год составляет 1 439 050 тыс. рублей. Среднегодовой тариф со второго полугодия (без Чаунской ТЭЦ) - 158,3%.

Операционные расходы по предложению АО «Чукотэнерго» составляют 547 368 тыс. рублей с учетом применения к операционным расходам 2019 года индекса потребительских цен - 1,034%.

Необходимая валовая выручка по предложению Комитета

Для определения операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2020 год – 103%, на 2021 год – 103,7%, на 2022 год – 104%, на 2023 год – 104%;

для определения расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 - 2023 годы использованы индексы цен на уголь каменный на 2020 год – 104,1%, на 2021 год – 104%, на 2022 год – 104,2%, на 2023 год – 104,3%;

покупная тепловая энергия на 2020 год - 104%, на 2021 год – 104,1%, на 2022 год – 104%, на 2023 год – 104% (в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года от сентября 2019 г.).

Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов на 2020 год определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 3% до 1,97%).

1. Операционные расходы скорректированы Комитетом и составляют в целом по АО «Чукотэнерго» - 657 010,5 тыс. рублей, в том числе по Анадырской ТЭЦ – 385 525 тыс. рублей, Эгвекинотской ГРЭС – 159 726 тыс. рублей, Чаунская ТЭЦ – 111 760 тыс. рублей (необходимая валовая выручка для Чаунской ТЭЦ рассчитана Комитетом исходя из работы станции 6 месяцев 2020 года).

2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (топливо) по предложению Комитета составляют – 600 591 тыс. рублей в том числе: АТЭЦ – 243 381 тыс. рублей, ЧТЭЦ – 143 317 тыс. рублей, ЭГРЭС – 213 893 тыс. рублей.

Расходы на топливо на производство тепловой энергии рассчитаны Комитетом исходя из утвержденных Министерством энергетики РФ нормативов удельного расхода топлива на 2020 год для Анадырской ТЭЦ – 179,8 кг у.т./Гкал (приказ № 1185 от 6 ноября 2019 года), для АГМТЭЦ – 152,7 кг у.т./Гкал, Эгвекинотской ГРЭС – 191,4 кг у.т./Гкал, Чаунской ТЭЦ – 190,5 кг у.т./Гкал (приказ от 15 ноября 2019 года № 1228) и цены покупки топлива за 1 тонну по Анадырской ТЭЦ – 5207,08 руб./тн. (договор поставки угля на 2019 г. № 464 от 27.02.2019 г. с применением индекса 1,041), Эгвекинотской ГРЭС – 7 313,81 руб./тн. (договор № 35-2019 от 10.07.2019 с применением индекса 1,041), Чаунской ТЭЦ – 8307,18 руб./тн. (трехгодичный договор поставки угля № 1/2019 от 24.05.2019) и стоимости газа для Анадырской ГМТЭЦ - 5335,70 руб. за 1000 куб. м. (приказ ФСТ от 24.12.2009 года № 528-э/6).

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 - 1215,5 тыс. рублей.

3. 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 189 762 тыс. рублей, в том числе: АТЭЦ – 113 298 тыс. рублей, ЭГРЭС – 42 270 тыс. рублей, ЧТЭЦ – 34 194 тыс. рублей.

4. Расходы за счет прибыли предлагаются Комитетом в размере – 10 983,5 тыс. рублей, по Анадырской ТЭЦ и Эгвекинотской ГРЭС на уровне плана 2019 года, по Чаунской ТЭЦ рассчитана исходя из работы станции 6 месяцев 2020 года.

5. В соответствии с п. 71 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя расчетную предпринимательскую прибыль.

С целью недопущения резкого роста тарифов на тепловую энергию Комитетом предлагается учесть в необходимой валовой выручке предпринимательскую прибыль в размере – 21 003 тыс. рублей.

Отметим, что необходимая валовая выручка на 2020 год по Анадырской ТЭЦ с ростом 105,2 % к плану 2019 года, по ЭГРЭС - 104,2%, изменения тарифов со второго полугодия составляет по АТЭЦ – 108% по ЭГРЭС - 118,5% к декабрю 2019 года. Рост тарифа по ЭГРЭС обусловлен неравномерным распределением объемом между полугодиями, а также снижением полезного отпуска на 3,447 тыс. Гкал по отношению к 2019 году.

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Чукотэнерго» на производство тепловой энергии на 2020 год, по расчету Комитета составляет 1 480 565 тыс. рублей (приложение 1-4).

ВЫСТУПИЛИ:

Демещенко М.Г. в соответствии с решением Правления Комитета (протокол от 11 ноября 2019 года № 18) в Федеральную антимонопольную службу было направлено Обращение о согласовании решений Комитета об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, в размере, которое ведет к превышению в 1 полугодии 2020 года предельного максимального уровня, установленного приказом Федеральной антимонопольной службы от 11.10.2019 № 1334/19.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 9 декабря 2019 года № 1606/19 указанное превышение согласовано.

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.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

2. Об корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2020-2023 годы

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. о корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель; поставляемый АО «Чукотэнерго» на 2020-2023 годы (дело от 30 апреля 2019 г. № 42).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 28 от 16.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и расчет тарифов на 2020-2023 годы.

АО «Чукотэнерго» уведомило Комитет об отсутствии возражений и замечаний по корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения АО «Чукотэнерго» на 2020-2023 годы, и просит провести заседание Правления без участия представителей организации (исх. от 17 декабря 2019 года № 20/53-07.1-4592).

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.

В 2019 году АО «Чукотэнерго» установлены тарифы теплоноситель на 2019–2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов, на основе долгосрочных параметров регулирования (постановление Правления Комитета от 04.12.2018 г. № 23-э/1).

В апреле 2019 года АО «Чукотэнерго» обратилось в Комитет с заявлением о корректировке установленных тарифов на теплоноситель на 2020 год. Скорректированная необходимая валовая выручка на 2020 год по предложению предприятия составила: ОП Анадырская ТЭЦ – 3 625 тыс. рублей (105,1% к 2019 году), филиал Эгвекинотская ГРЭС – 10 165 тыс.

рублей (103,7 % к 2019 году), филиал Чаунская ТЭЦ – 32374 тыс. рублей (110,3% к 2017 году).

Отмечено, что необходимая валовая выручка АО «Чукотэнерго» и тарифы на теплоноситель на каждый расчетный период регулирования 2019-2023 годы определены с учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования и исходя из объема теплоносителя принятого на 2019 год. -----

Расчет расходов АО «Чукотэнерго» на теплоноситель на 2020-2023 год произведен с использованием корректировки тарифов на теплоноситель.

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 на 2020 г. – 104,0%, на 2021-2023 гг. – 104,0%.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2019г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2020г. – 103,0%, 2021г. – 103,7%, 2022-2023 гг. – 104,0%. -----

Анадырская ТЭЦ

АО «Чукотэнерго» покупает холодную воду с водоочистой станции МП «Городское коммунальное хозяйство», производит ее химическую очистку и продает обратно МП ГКХ в виде теплоносителя. Объем, согласованный между МП го Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» и АО «Чукотэнерго» составляет 15,698 тыс. куб.м.

1. По предложению предприятия операционные расходы составляют на 2020 г. - 922,72 тыс. рублей; 2021 г. – 950,04 тыс. рублей, 2022 г. – 978,16 тыс. рублей, 2023 г. – 1 007,11 тыс. рублей.

Комитет скорректировал операционные расходы с учетом изменения ИПЦ. Расходы по настоящей статье по предложению Комитета составляют на 2020 г. – 919,15 тыс. рублей, 2021 г. – 943,60 тыс. рублей, 2022 г. – 971,53 тыс. рублей, 2023 г. – 1000,29 тыс. рублей.

2. Расходы на покупную холодную воду по предложению АО «Чукотэнерго» составили – 1 656 тыс.рублей.

Расходы на покупную холодную воду по расчету Комитета составляют – 1 755 тыс. рублей. Расходы приняты с учетом прогнозных тарифов на холодную воду для МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» с 01.01.2020 г. – 104,02 руб./куб.м., с 01.07.2020 г. – 119,62 руб./куб.м.

3. Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составили 271,0 тыс.рублей (страховые взносы – 269,0 тыс.рублей, страховые платежи – 2,0 тыс.рублей).

По предложению Комитета неподконтрольные расходы, а именно страховые взносы, страховые платежи скорректированы с учетом изменения расходов по оплате труда и составляют 269,94 тыс. рублей.

4. АО «Чукотэнерго» предлагает включить в расчет НВВ на 2020 год сумму выпадающих доходов по Анадырской ТЭЦ, связанных со снижением фактического объема реализации теплоносителя (9,474 тыс.куб.м), по сравнению с объемами, принятыми при установлении тарифов на 2018 год (19,051 тыс.куб.м) в размере 567,0 тыс. рублей.

Комитет включает в расчет тарифа на теплоноситель на 2020 год недополученный доход в полном объеме.

5. Прибыль на социальное развитие по предложению предприятия составляет –150,0 тыс. рублей, предпринимательская прибыль 60,0 тыс. рублей.

Комитет предлагает прибыль на социальное развитие скорректировать с учетом ИПЦ 1,03% к плану 2019 года в размере 23,0 тыс.рублей. Предпринимательская прибыль по предложению Комитета составила 59,0 тыс.рублей.

По предложению предприятия расходы необходимые Анадырской ТЭЦ на производство теплоносителя на 2020 год составляют – 3 625,0 тыс. рублей (105,1% к плану 2019 года).

По предложению Комитета расходы составляют – 3 594,0 тыс. рублей (104,2 % к плану 2019 года).

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки (приложение 6).

Эгвекинотская ГРЭС

При расчете тарифов на теплоноситель филиалом АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС на 2020 год, приняты следующие показатели:

Расход воды используемой для передачи тепловой энергии (теплоноситель) – 187,45 тыс. куб.м (111,2% к плану 2019 года).

Объемы согласованы с МУП ЖКХ «Иультинское» (письмо от 09.04.2019 года № 01-09/1144).

Необходимо отметить, что АО «Чукотэнерго» при расчете тарифов предлагали объем воды в размере 168,706 тыс.куб.м.

1. По предложению предприятия операционные расходы составляют на 2020 г. – 7 138,0 тыс. рублей; 2021 г. – 7 349,0 тыс. рублей, 2022 г. – 7 567,0 тыс. рублей, 2023 г. – 7 791,0 тыс. рублей.

Комитет скорректировал операционные расходы с учетом изменения ИПЦ. Расходы по настоящей статье по предложению Комитета составляют на 2020 г. – 7 110,40 тыс. рублей, 2021 г. – 7 299,61 тыс. рублей, 2022 г. – 7 515,68 тыс. рублей, 2023 г. – 7 738,14 тыс. рублей.

2. Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составили 2 280,09 тыс.рублей (страховые взносы – 2 063 тыс.рублей, амортизация – 12,0 тыс.рублей, плата за воду – 88 тыс.рублей, страховые платежи – 14,0 тыс.рублей, налог на имущество – 104,0 тыс.рублей).

По предложению Комитета неподконтрольные расходы, а именно страховые взносы, страховые платежи скорректированы с учетом изменения расходов по оплате труда и составляют 2 068,30 тыс.рублей. Амортизационные отчисления, налог на имущество приняты на уровне предложения предприятия. Расходы «Плата за воду» приняты в размере 125,92 тыс.рублей с учетом принятого объема воды 187,45 тыс.рублей. Неподконтрольные расходы по предложению Комитета составили 2 310,42 тыс.рублей.

3. Прибыль на социальное развитие по предложению предприятия составляет – 276,0 тыс. рублей, предпринимательская прибыль 471,0 тыс. рублей.

Комитет предлагает прибыль на социальное развитие скорректировать с учетом ИПЦ 1,03% к плану 2019 года в размере 149 тыс. рублей. Предпринимательская прибыль принята на уровне предложения предприятия.

По предложению предприятия расходы необходимые Эгвекинотской ГРЭС на производство теплоносителя на 2020 год составляют – 10 162 тыс. рублей (103,8% к плану 2019 года).

По предложению Комитета расходы составляют – 10 041 тыс. рублей (102,5 % к плану 2019 года).

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки (приложение 7).

Чаунская ТЭЦ

При обращении с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель на 2020 год объем расхода теплоносителя АО «Чукотэнерго» по Чаунской ТЭЦ предложен в размере 44,728 тыс.куб.м, в связи с тем, что в декабре 2019 планируется ввод в эксплуатацию Плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС).

Комитет предлагает тариф на теплоноситель по Чаунской ТЭЦ на 1 полугодие 2020 года принять на уровне установленного тарифа на 2 полугодие 2019 года в размере 160,83 руб./куб.м., на 2 полугодие 2020 года с применением ИПЦ 1,03 к декабрю 2019 года в размере 165,65 руб./куб.м.

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 8 к настоящему протоколу.

Проголосовали:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

3. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», на 2020-2021 годы

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Демещенко М.Г. о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2020-2021 годы (дело от 30 апреля 2019 года № 41).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 28 от 16.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и расчет тарифов на 2020-2021 годы.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» уведомил Комитет о согласовании предлагаемых Комитетом предложений по корректировке тарифов на тепловую энергию и сообщает, что участие в заседании Правления принять не могут в связи с редким авиасообщением по маршруту Кепервеем-Анадырь (исх. от 18 декабря 2019 года № 9/Ф03/02/204945).

Баланс тепловой энергии

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.

При формировании Баланса на 2020 год организацией запланирован отпуск тепловой энергии в собственную сеть на уровне среднего показателя по факту 3-х лет в размере 162,841 тыс.Гкал. Полезный отпуск тепловой энергии, согласованный с МП ЖКХ Билибинского муниципального района, запланирован в размере 150,162 тыс. Гкал, что также соответствует среднему показателю по факту 3-х лет.

В Баланс, утвержденный приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2019 года № 1452/19-ДСП, включено: отпуск тепловой энергии с коллекторов – 167,809 тыс.Гкал, (в т.ч. 1 полугодие – 96,982 тыс.Гкал, 2 полугодие – 70,827 тыс.Гкал), полезный отпуск (в собственную сеть) – 162,841 тыс.Гкал (в т.ч. 1 полугодие – 94,036 тыс.Гкал, 2 полугодие – 68,805 тыс.Гкал).

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2019 г. № 1334/19 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2020 год» установлены:

..... предельные минимальный и максимальный уровни тарифа на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в среднем по Чукотскому автономному округу с календарной разбивкой:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень - 2623,53 руб./Гкал, максимальный уровень – 3605,02 руб./Гкал (100% к декабрю 2019 года);

с 01.07.2020 г. минимальный уровень - 2623,53 руб./Гкал, максимальный уровень - 4041,17 руб./Гкал (112 % к декабрю 2019 года).

В 2020 году продолжается второй долгосрочный период регулирования тарифов на тепловую энергию Билибинской АЭС (2018-2021 годы).

Применяемый метод установления долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной период – метод индексации.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – МУ тепло), Комитетом определены следующие долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию на 2018-2021 годы с использованием метода

индексации установленных тарифов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»:

базовый уровень операционных расходов - 169304 тыс. рублей;

индекс эффективности операционных расходов – 1% (в соответствии с МУ тепло);

показатели энергосбережения и энергетической эффективности и реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – не установлены (организацией не рассчитывались).

Для определения операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2020 год – 103%, на 2021 год – 103,7% (в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России от 09.2019 г.).

Операционные расходы по предложению Комитета на 2020 год составляют - 176 758 тыс. рублей.

Расходы на энергоресурсы

1. Расходы на топливо рассчитаны предприятием в сумме 317,4 млн. рублей, исходя из потребности ядерного топлива на производство электрической и тепловой энергии, прогнозной цены ядерного топлива, транспортных расходов.

Комитет предлагает учесть в НВВ указанные расходы в размере, предложенном организацией – 317 397 тыс. рублей (103,2% к плану 2019 года), в том числе на тепловую энергию 49 645 тыс. рублей.

2. Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд станции рассчитаны организацией, исходя из необходимых объемов потребления энергии (38,36 тыс кВт.ч; 787,3 Гкал - пообъектно) и прогнозных тарифов покупки от АО «Чукотэнерго» и МП ЖКХ Билибинского МР (рост на 4,2% к 2019 году), составляют 3 235 тыс. рублей. Предлагаются Комитетом в расчет НВВ на 2020 год в полном объеме, в том числе на тепловую энергию 440 тыс. рублей.

3. Неподконтрольные расходы включают в себя арендные платежи, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, расходы на амортизацию, отчисления на социальные нужды, налог на прибыль и предлагаются Комитетом на тепловую энергию в размере 125 255 тыс. рублей.

4. Расходы за счет средств прибыли по расчету организации на производство тепловой энергии 4 237 тыс. рублей, Комитет предлагает принять расходы в объеме, предложенном предприятием.

5. Билибинской АЭС предлагается учесть при корректировке тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода недополученные доходы от реализации тепловой энергии в связи со снижением фактического объема реализации тепла по сравнению с объемом,

учтенном при установлении тарифов на 2017 год. При плане 159,57 тыс.Гкал фактический полезный отпуск составил 145,199 тыс.Гкал, недоотпуск – 14,371 тыс.Гкал. Недополученные доходы при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2022 годы определены Комитетом в сумме 29 978 тыс.рублей всего, в том числе в тарифах 2020 года - 1 915 тыс. рублей.

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на производство тепловой энергии на 2020 год, по расчету Комитета составляет – 358 251 тыс. рублей (приложение 9).

Отмечено, что в соответствии с решением Правления Комитета (протокол от 11 ноября 2019 года № 18) в Федеральную антимонопольную службу было направлено Обращение о согласовании решений Комитета об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, в размере, которое ведет к превышению в 1 полугодии 2020 года предельного максимального уровня, установленного приказом Федеральной антимонопольной службы от 11.10.2019 № 1334/19.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 9 декабря 2019 года № 1606/19 указанное превышение согласовано.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

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:

приложения 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

Проголосовали:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

4. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на 2020 год

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

1) Демещенко М.Г. об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность) филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» 2020 год (дело от 30 апреля 2019 года № 39).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 28 от 16.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и расчет тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» направлено в адрес Комитета уведомление о том, что в связи с отсутствием возможности личного участия представителей ПАТЭС на заседании Правления Комитета, просит установить тариф на тепловую энергию (мощность) с учетом особого мнение предприятия (исх. от 17.12.2019 № 9/Ф33/07/204216).

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» (далее - ПАТЭС) впервые обратилось в Комитет с заявлением об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года исх. от 29.04.2019 года № 9/Ф33/01/69871-кт.

В соответствии с Планом мероприятий («дорожной карты») «Об обеспечении энергоснабжения Чукотского автономного округа при замещении выбывающих объектов генерации» от 12 декабря 2016 г. № 9519п-П9, в декабре 2019 года на территории Чукотского автономного округа планируется ввод в эксплуатацию Плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) для снабжения тепловой энергией потребителей города Певек и отпуска электрической энергии в сети АО «Чукотэнерго» для электроснабжения потребителей Чаун-Билибинского энергоузла.

В настоящее время выработку тепловой энергии и отпуск тепла в сеть теплоснабжающей организации МП «ЧРКХ» осуществляет филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ.

Исходя из представленных ПАТЭС балансовых предложений, в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 12 апреля 2012 года № 53-э/1, отпуск тепловой энергии для теплоснабжения потребителей городского округа Певек планируется осуществлять с апреля 2020 года в размере 69,396 тыс. Гкал, в

том числе с апреля по июнь 24,661 тыс. Гкал, с июля по декабрь 44,735 тыс. Гкал.

В тоже время филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ не планировал производить в 2020 году выработку тепловой энергии с целью обеспечения тепловой энергией потребителей городского округа Певек. Балансовые предложения по филиалу содержали объем выработки тепловой энергии исключительно на хозяйственные нужды станции (5,685 тыс.Гкал) и подпитку тепловых сетей 5,057 тыс. Гкал.

До принятия окончательного решения по вопросу теплоснабжения городского округа Певек, формирование предложений по сводному прогнозному балансу на 2020 год и предельным уровням тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки на 2020 год осуществлялось Комитетом, исходя из работы Чаунской ТЭЦ в первом полугодии 2020 года и работы ПАТЭС с 1 июля 2020 года.

24 июля 2019 года постановлением Администрации городского округа Певек внесены изменения в схему теплоснабжения городского округа Певек, в соответствии с которыми отпуск теплоэнергии в 1 полугодии 2020 года будет осуществляться филиалом АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ, во 2 полугодии - ПАТЭС.

В представленных к августу 2019 года уточненных балансовых предложениях, отпуск тепловой энергии ПАТЭС для теплоснабжения потребителей городского округа Певек запланирован со 2 полугодия 2020 года в размере 44,735 тыс. Гкал.

Предложений по уточнению ранее представленной тарифной заявки, с учетом изменения схемы теплоснабжения от ПАТЭС не поступало.

В Сводный баланс, утвержденный приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2019 года 1452/19-ДСП, по ПАТЭС включены следующие показатели: отпуск тепловой энергии с коллекторов 2 полугодие – 47,771 тыс.Гкал, полезный отпуск - 44,735 тыс. Гкал.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2019 г. № 1334/19 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2020 год» установлены:

предельные минимальный и максимальный уровни тарифа на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в среднем по Чукотскому автономному округу с календарной разбивкой:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень - 2623,53 руб./Гкал, максимальный уровень – 3605,02 руб./Гкал (100% к декабрю 2019 года);

с 01.07.2020 г. минимальный уровень - 2623,53 руб./Гкал, максимальный уровень - 4041,17 руб./Гкал (112 % к декабрю 2019 года).

Единственным потребителем тепловой энергии производимой ПАТЭС является теплоснабжающая организация МП «ЧРКХ», которая реализует тепловую энергию конечным потребителям, в том числе населению.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию определена предприятием в размере 413 767 тыс. рублей (с апреля – 147 039 тыс. рублей, с июля – 266 728 тыс. рублей, предлагаемый тариф – 5 962,40 руб./Гкал), рост тарифа составляет 131% к тарифу декабря 2019 года филиала АО «Чукотэнерго» Чаунской ТЭЦ.

Необходимая валовая выручка на второе полугодие 2020 года по расчету предприятия составляет 266 728 тыс. рублей и включает в себя:

- материальные расходы – 47 392 тыс. рублей, в том числе: работы (услуги) производственного характера - 3 688 тыс. рублей, сырье и материалы – 3 864 тыс. рублей, расходы на ядерное топливо - 38 953 тыс. рублей (предприятием допущена арифметическая ошибка при суммировании расходов – 46 505 тыс. рублей);

- расходы на оплату труда и страховые взносы - 77 122 тыс. рублей;

- амортизация имущества - 62 954 тыс. рублей;

- прочие расходы, связанные с производством и реализацией - 76 737 тыс. рублей, в том числе: отчисление на формирование резерва - 8 535 тыс. рублей, платежи за загрязнение окружающей среды – 2 тыс. рублей, ремонт основных фондов - 17 010 тыс. рублей, страхование имущества - 4 687 тыс. рублей, арендные платежи - 1 515 тыс. рублей, услуги по охране - 7 023 тыс. рублей, командировочные расходы - 866 тыс. рублей, обеспечение нормальных условий труда - 6 519 тыс. рублей, перевозка персонала к месту работы - 6 687 тыс. рублей, подготовка кадров – 433 тыс. рублей, представительские расходы – 80 тыс. рублей, услуги связи – 335 тыс. рублей, другие расходы – 3 469 тыс. рублей, налоги и сборы - 19 481 тыс. рублей, платежи за пользование водными объектами - 95 тыс. руб.

- внереализационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль - 259 тыс. рублей, в том числе: услуги банков - 12 тыс. рублей, другие внереализационные расходы - 247 тыс. рублей;

- расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли всего - 2 263 тыс. рублей, в том числе: производственные расходы – 6,6 тыс. рублей, расходы социального характера 2 198,6 тыс. рублей (выплаты (начисления) социального характера работникам

(материальная помощь) – 1 000 тыс. рублей, расходы по социальным программам (приобретение путевок в оздоровительные учреждения, спортивные и культурные мероприятия, прочие) - 911 тыс. рублей, прочие социальные мероприятия (расходы на благотворительность) – 288 тыс. рублей) и внереализационные расходы – 57,5 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять в расчет тарифов на тепловую энергию необходимую валовую выручку в размере 212 887 тыс. рублей, в том числе:

- материальные расходы - 46 505 тыс. рублей на уровне предложения предприятия;

- расходы на оплату труда и страховые взносы - 87 122 тыс. рублей;

- расходы на амортизацию – 62 954 тыс. рублей. Комитет предлагает исключить из расчета тарифа на тепловую энергию.

В настоящее время ПАТЭС не введена в эксплуатацию. Исходя из требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, объектами бухгалтерского учета, в том числе являются активы, факты хозяйственной жизни, которые подлежат оформлению первичными учетными документами.

- прочие расходы, связанные с производством и реализацией – 75 143 тыс. рублей. Расходы по аренде нежилых помещений под размещение управленческого и административного персонала филиала в городах Санкт-Петербург и Москва - 1 515 тыс. рублей, представительские расходы в размере 80 тыс. рублей Комитет предлагает исключить из расчета тарифа и рассмотреть возможность возмещения данных расходов за счет средств АО «Концерн Росэнергоатом»;

- внереализационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль - 259 тыс. рублей на уровне предложения предприятия;

- расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли – 3 857 тыс. рублей, в том числе: производственные расходы – 6,6 тыс. рублей, расходы социального характера 3 851 тыс. рублей: (выплаты (начисления) социального характера работникам (материальная помощь) – 2 940 тыс. рублей, расходы по социальным программам (приобретение путевок в оздоровительные учреждения, спортивные и культурные мероприятия, прочие) - 911 тыс. рублей, прочие социальные мероприятия (расходы на благотворительность) и прочие внереализационные расходы (организация взаимодействия между Московским центром ВАО АЭС и филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций») 345 тыс. рублей Комитет предлагает исключить из расчета тарифа и рассмотреть

возможность возмещения данных расходов за счет средств АО «Концерн Росэнергоатом».

2) Отмечено, что предприятием представлено особое мнение в части необходимости включения в состав НВВ по тепловой энергии на 2020 год величины амортизационных начислений в размере 62 954 тыс. рублей. Расходы по амортизационным начислениям необходимы для восстановления ресурсных характеристик оборудования, зданий и сооружений, участвующих в процессе производства тепловой энергии ПАТЭС (приложение 13).

3) Демещенко М.Г. МП «ЧРКХ» покупает тепловую энергию для дальнейшей реализации конечным потребителям, в том числе населению.

Увеличение расходов на покупку тепловой энергии повлечет за собой значительный рост тарифа, а, следовательно увеличение расходов окружного бюджета, направленных на компенсацию ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек. При этом, на сегодня отмечается недофинансированность ресурсоснабжающих организаций в части расчетов по субсидиям за прошлые годы, примерно 1/3 от годовой потребности на обеспечение в сфере ЖКХ.

Плановая субсидия на возмещение недополученных доходов, связанных с предоставлением населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек на 2019 год в городском округе Певек составляет 225 млн. рублей, а в случае установления тарифа на тепловую энергию в размере, предлагаемом ПАТЭС субсидия из бюджета увеличится на 23%, что является не приемлемым для экономики округа.

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на производство тепловой энергии на 2020 год, по расчету Комитета составляет – 212 887 тыс. рублей (приложение 11).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Не включать в расчет тарифа на тепловую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на 2020 год расходы на амортизацию.

2. Установить с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и

эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» согласно приложению 12.

Проголосовали:

За – единогласно;

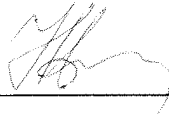
Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

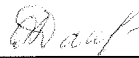
Протокол вела

Е.В. Ковальская

Антоненко Н.А.



Данилова О.В.



Петрова Т.Г.



Савонова М.А.



содержание Комитета	с 01.01.2022		Предложение		Предложение Комитета		
	с 01.01.2022	с 01.07.2022	2023	предприятия	2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023
	24	25	26	27	28	29	29
	568	339	944	591	352		
	0	0	0	0	0	0	0
	70 848	45 501	160 601	73 912	44 112		
	0	0	0,00	0	0	0	0
	18 318	11 765	39 708	18 840	11 244		
	2 638	1 707	5 076	4 366	2 731	1 632	
	0	0	0	0	0	0	0
	15 669	10 037	34 632	25 718	16 166	9 612	
	489	36	7 873	435	153	92	
	889	314	2 003	804	503	389	
	15 822	9 647	24 757	24 669	15 449	9 220	
	14 805	9 508	24 314	24 314	15 226	9 087	
	198	127	365	203	121		
	19	12	78	31	19	12	
	0	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0	0	
	14 444	22 121	65 451	59 239	36 472	21 767	
	8 887	5 707	17 660	15 026	9 410	5 616	
	4 676	3 093	9 878	7 906	4 951	2 955	
	17 868	11 475	32 353	30 211	18 920	11 292	
	3 013	1 935	5 539	5 095	3 191	1 964	
	0	0	0	0	0	0	
	16 296	10 465	29 966	26 761	16 759	10 002	
	0	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0	0	
	1 541	990	24 026	2 530	1 585	986	
	0	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0	0	
	249	169	1 149	419	257	153	
	481 657	301 825	907 742	806 533	505 169	301 365	
	0	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0	0	
	481 657	301 825	907 742	806 533	505 169	301 365	
	0	0	0	0	0	0	
	2 084	1 196	12 212	3 201	2 004	1 196	
	1 563	931	4 561	2 492	1 561	931	
	279	167	39 364	446	279	167	
	740	442	1 182	740	442	442	
	1	1	1	1	1	1	
	11 161	14 885	26 733	16 663	10 079	10 079	
	497 402	319 446	962 481	840 587	526 416	314 171	
	4 179,46	4 497,52	5 066,69	4 423,26	4 423,26	4 423,26	
	100,0	107,6	103,3	102,9	98,3	98,3	

Приложение 3
к протоколу заседания Президиума Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Букетского автомобильного округа
от 19 декабря 2019 года № 29

2022	Председатель Комитета			Председатель округа			Председатель Комитета		
	23	24	25	26	27	28	29	30	
84420	47302	37118	84420	47302	37118	47302	37118		
4498	2251	4498	4498	2251	4498	2251	4498		
5	5	5	5	5	5	5	5		
79922	45051	34871	79922	79922	45051	34871	45051		
0	0	0	0	0	0	0	0		
79922	45051	34871	79922	79922	45051	34871	45051		
79922	45051	34871	79922	79922	45051	34871	45051		
79922	45051	34871	79922	79922	45051	34871	45051		
0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040		
0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06		
0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		
1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030		
168 843	91 987	76 846	173 840	173 840	97 986	75 844	97 986		
0	0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0		
117 937	64 257	55 080	122 252	122 252	68 447	52 280	68 447		
49 580	22 110	18 479	42 321	42 321	21 911	16 479	42 321		
0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
50,633	27 271	22 792	51 534	51 534	29 049	22 485	29 049		
20 551	11 097	9 354	21 304	21 304	11 927	9 232	11 927		
0	0	0	0	0	0	0	0		
28 811	15 097	13 113	27 764	27 764	16 721	12 943	16 721		
7 006	3 824	3 205	7 294	7 294	4 084	3 161	4 084		
513	280	231	532	532	298	231	298		
5 810	3 166	2 645	6 023	6 023	3 372	2 600	3 372		
77	42	35	80	80	45	35	45		
311	170	142	323	320	181	140	181		
324	177	148	336	334	188	146	188		
0	0	0	0	0	0	0	0		
1 067	549	458	1 044	1 037	584	452	584		
674	367	307	698	694	391	303	391		
19	10	9	20	20	11	9	11		
0	0	0	0	0	0	0	0		
314	171	143	326	323	182	141	182		
3 590	1 856	1 634	3 771	3 696	2 083	1 613	2 083		
0	0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0		
2 189	1 193	996	2 269	2 254	1 271	985	1 271		
0	0	0	0	0	0	0	0		
1 460	763	637	1 502	1 442	813	629	813		
212 199	110 105	102 094	245 576	242 182	135 699	106 483	135 699		
231 791	129 877	101 914	244 852	241 758	135 461	106 297	135 461		
0	0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0		
228	179	179	424	424	217	186	217		

2022	Представление Комитета			Исследовательский персонал			Представление Комитета		
	с 01.01.2022	с 01.07.2022	с 01.07.2022	2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023	2023	с 01.01.2023	с 01.07.2023
25	0	25	25	26	27	28	29	29	29
41 825	23 877	19 947	82 631	41 678	25 184	19 894	0	0	0
6 375	3 473	2 992	8 212	6 375	3 593	2 791	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6 375	3 473	2 992	8 212	6 375	3 593	2 791	0	0	0
38	190	159	528	348	196	152	0	0	0
754	411	343	1 313	754	425	329	0	0	0
5 273	2 873	2 400	5 965	5 273	2 972	2 301	0	0	0
4 877	2 657	2 220	4 866	4 877	2 749	2 128	0	0	0
359	196	164	404	359	203	157	0	0	0
36	20	16	74	36	20	16	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28 827	15 706	13 121	31 881	29 680	16 730	12 950	0	0	0
10 326	5 626	4 769	12 335	10 631	5 993	4 639	0	0	0
1 718	936	782	1 877	1 769	997	772	0	0	0
12 736	6 939	5 797	15 073	13 113	7 392	5 721	0	0	0
4 046	2 205	1 842	4 545	4 166	2 248	1 818	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6 745	3 675	3 070	21 774	6 745	3 802	2 943	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1 574	838	716	17 797	1 574	887	687	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
304	166	119	976	304	172	133	0	0	0
44 856	24 599	19 887	503 017	460 690	258 869	201 821	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44 856	24 599	19 887	503 017	460 690	258 869	201 821	0	0	0
44 856	24 599	19 887	503 017	460 690	258 869	201 821	0	0	0
5 565	2 954	2 489	6 294	5 764	2 955	2 289	0	0	0
854	465	389	3 342	833	481	372	0	0	0
1 399	762	637	1 399	1 399	762	637	0	0	0
214	116	97	16 500	213	103	91	0	0	0
488	266	222	1 089	487	274	212	0	0	0
10 539	5 148	4 373	13 148	10 539	5 148	4 373	0	0	0
2 148	1 118	932	53 198	2 148	1 118	932	0	0	0
5 543	2 954	2 489	6 855	5 543	2 954	2 489	0	0	0
103	103	103	103	103	103	103	0	0	0

№ п/п	Показатель	ед. изм.	2016		2017		2018		Корректировка тарифов 2020				изменение 2020 к 2019, %			
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Предложение Комитета		Предложение предприятия 2020	Предложение Комитета				
									с 01.01.2016	с 01.01.2017		с 01.01.2020		с 01.07.2020 (НАГЭС)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов резидентной организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	153	196	160	222	164	151	164	94	70		76	76	0	46,3

Приложение 5

к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2019 года № 29

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

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода												(без НДС)
			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	4 179,46	4 179,46	4 179,46	4 497,52	4 423,26	4 423,26	4 423,26		
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ	одноставочный руб./Гкал	4 276,90	4 547,35	4 547,35	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС	одноставочный руб./Гкал	4 806,93	4 853,39	4 853,39	5 751,73	5 543,20	5 543,20	5 543,20	5 982,68	5 936,74	5 936,74	5 936,74		

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 - 1194,97 руб./Гкал; 2022 год - 1235,80 руб./Гкал; 2023 год - 1280,12 руб./Гкал;
 - 1.2. Филиал Чаунская ТЭЦ: 2019 год - 1956,69 руб./Гкал; 2020 год - 2121,05 руб./Гкал;
 - 1.3. Филиал Эгвекинотская ГРЭС: 2019 год - 2150,92 руб./Гкал; 2020 год - 2533,67 руб./Гкал; 2021 год - 2635,02 руб./Гкал; 2022 год - 2745,69 руб./Гкал; 2023 год - 2863,75 руб./Гкал.

Расчет корректировки тарифов на теплоснабжение потребителей подразделении АО "Чукотэнерго" Анадырская ГЭЦ на 2020 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Единица	Утверждено 2018	Февраль 2018	руб.	01.01.2019	01.07.2019	Предложение АО "Чукотэнерго"		исменение 2020 к 2019, %	Предложение Комитета		исменение 2020 к 2019, %	Предложение Комитета		исменение 2022 к 2021, %	Предложение Комитета		исменение 2023 к 2022, %	
								01.01.2020	01.07.2020		год	01.01.2020		01.07.2020	год		01.01.2020	01.07.2020		год
1	Расчет теплоснабжения	тыс.руб.	19 051	9 474	15 698	9 025	6 673	15 698	9 025	100,0	15 698	9 025	100,0	15 698	9 025	100,0	15 698	9 025	100,0	
2	Тариф на теплоснабжение	руб./кВт.ч	111	311	226	118	134	112	120	88,72	129	120	138	146	138	151	151	151	151	103,70
3	Расход электроэнергии	тыс.руб.	2 110	1049	1960	1065	894	1656	952	84,49	1755	1009	746	2293	1197	1011	2378	1367	1011	103,70
3.1	Потребление воды	тыс.руб.	872	872	872	872	872	872	872	100,0	872	872	872	872	872	872	872	872	872	100,0
3.2	Расходы на эксплуатацию	тыс.руб.	1034	866	877	485	392	894	514	102,37	894	514	380	945	493	413	973	539	413	102,96
3.3	Расходы на эксплуатацию	тыс.руб.	281	238	263	135	117	269	154	102,37	268	154	114	283	148	124	292	168	124	102,96
3.4	Самостоятельно выполненные работы	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.6	Прочие расходы	тыс.руб.	2	13	26	14	12	27	16	104,45	27	16	12	29	15	14	29	17	13	102,96
3.6.1	Строительные работы	тыс.руб.	2	1	2	1	1	2	1	146,68	2	1	1	2	1	1	2	1	1	102,96
3.6.2	Прочие расходы, отнесенные на балансовый расход	тыс.руб.	0	12	25	14	11	25	15	102,37	25	15	11	27	14	13	28	16	12	102,96
3	Неисключенный налог	тыс.руб.	278	172	278	172	105	567	326	204,05	567	326	241	204,05	326	241	204,05	326	241	103,4
4	Расчетные расходы по производству продукции (вспл.)	тыс.руб.	3674	3058	3403	1883	1521	3416	1964	100,38	3511	2019	1493	3218	1850	1368	3118	1850	1368	103,4
5	Потребление воды	тыс.руб.	2110	1049	1960	1065	894	1656	952	84,49	1755	1009	746	2293	1197	1011	2378	1367	1011	103,70
6	Расходы на производство воды	тыс.руб.	1564	2089	1443	817	626	1769	1012	121,97	1756	1009	746	1321	702	519	1257	656	519	102,96
7	Самостоятельно выполненные работы	руб./кВт.ч	193	323	217	209	228	218	218	100,38	224	224	224	205	205	205	226	205	205	103,44
8	Прибыль	тыс.руб.	22	-1188	23	13	10	150	86	64	658,87	23	13	10	14	10	103,20	25	13	103,00
9	Предприимчивая прибыль	тыс.руб.	64	13	23	13	10	60	34	256,03	61	35	26	35	35	30	63	37	28	102,96
10	Необходимая валовая прибыль	тыс.руб.	3760	1870	3449	1988	1541	3625	2084	105,11	3594	2066	1404	3303	1899	1404	3638	1899	1404	103,43
11	Тариф на теплоснабжение	руб./кВт.ч, %	197	197	220	211	231	231	231	105,11	229	229	229	210	210	210	232	210	210	103,43
	Изменение тарифа	%	105,2	100,0	109,2	100,0	109,2	109,2	109,2	105,11	109,2	109,2	109,2	99,14	99,14	99,14	105,11	99,14	99,14	103,43

Расчет корректировки тарифов на теплоснабжение филиала АО "Чукоэнерго". Элеваторская ГРЭС на 2020 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Единица	Утверждено 2018	Факт 2018	Утверждено Комитетом		Изменение 2019 к 2018, %		Предложение Комитета		Изменение 2020 к 2019, %		Предложение Комитета		Изменение 2021 к 2020, %	
					год	01.01.2019	01.07.2019	01.01.2019	01.07.2019	год	01.01.2020	01.07.2020	год	01.01.2021	01.07.2021	год
1	Расход теплоснабжения	тысяч куб. м	187	202	169	85	83	90,27	169	85	83	100	188	95	93	100,00
2.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	6333	6400	6716	3266	3450	102,77	6875	3473	3403	102	7031	3166	3565	102,66
2.4	Строительные работы	тыс. руб.	1974	1920	2015	980	1035	102,09	2065	1042	1021	102	2109	1040	1070	102,66
2.5	Амортизация основных средств	тыс. руб.	12	12	12	6	100,00	12	12	6	100	12	12	6	6	100,00
2.6	Сырье и материалы	тыс. руб.	485	500	257	125	52,94	263	263	130	130	102	269	132	136	102,66
2.7	Цены на воду	тыс. руб.		48	86	42	44		88	44	43	102	132	65	67	105,07
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.	95	121	104	51	109,04	118	118	58	113	113,28	118	58	60	100,31
2.8.1	отраженные платежи	тыс. руб.	12	13	9	5	76,13	7	7	7	146	145,67	14	7	7	102,66
2.8.2	налог на имущество	тыс. руб.	83	104	95	46	113,93	110	104	51	110	110,07	104	51	53	100,60
5	Расчетные расходы по производству продукции (сезон)	тыс. руб.	9622	9002	9100	4469	4720	95,50	9418	4757	4661	102	9671	4767	4994	102,66
6	Себестоимость продукции	руб./куб.м	51	45	54	52	57	105,80	56	56	56	102	51	50	53	102,66
7	Прибыль	тыс. руб.	139	1647	145	70	74	103,92	276	139	136	190	155	76	78	103,70
8	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	128		459	223	236	158,12	471	238	233	102	484	238	245	102,66
9	Нормативная валовая прибыль	тыс. руб.	9900	10648	9794	4763	5031	98,03	10165	5134	5031	104	10310	5082	5228	102,67
10	Тариф на теплоснабжение	руб./куб.м, %	53	53	58	56	109,71	60	60	60	104	104	55	53	56	102,67
	Изменение тарифа	%			100,00	100,00		100,00	100,00	100,00	105,42	100,00	100,00	105,42	105,42	102,67

№ п/п	Пояснительная записка	Ед.изм.	Предложение Комитета		Исполнение 2022		Предложение Комитета		Исполнение 2023	
			01.01.2022	01.07.2022	к 2021, %	01.01.2023	01.07.2023	к 2022, %		
1	Расход теплотехники	тыс.руб.	95	93	100,00		95	93	100,00	
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7239	5386	102,96		7433	3779	102,26	
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	2172	1076	100,00		2256	1134	100,00	
2.5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	6	6	102,96		6	6	102,96	
2.6	Службы и материалы	тыс.руб.	277	137	104,97		285	144	105,01	
2.7	Плата за воду	тыс.руб.	139	69	100,35		146	74	100,36	
2.8	Прочие расходы	тыс.руб.	60	59	102,96		59	60	100,00	
2.8.1	стипендиальные выплаты	тыс.руб.	14	7	100,00		15	8	100,00	
2.8.2	налог на имущество	тыс.руб.	104	52	102,95		104	53	102,95	
5	Расчетные расходы по	тыс.руб.	5025	4932	102,95		5054	5197	102,95	
6	Собственность, продукция	руб./кв.м	53	53	104,00		55	56	104,00	
7	Продукция	тыс.руб.	81	80	102,95		167	85	102,95	
8	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	498	247	109,31		253	260	109,31	
9	Необходимая валовая прибыль	тыс.руб.	10616	5259	102,97		10931	5389	102,97	
10	Тариф на теплотехнику	руб./кв.м, %	56	57	100,00		57	60	105,40	
	Изменение тарифа		100,00	100,59			100,00	105,40		

Приложение 8
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2019 года № 29

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	210,42	210,42	210,42	250,97	239,71	239,71	
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ	одноставочный руб./куб.м	145,88	160,83	165,65	160,83	-	-	-	-	-	-	
3.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС	одноставочный руб./куб.м	55,90	60,25	53,43	53,43	53,43	56,32	56,32	56,65	56,65	59,71	

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на производство и передачу тепловой энергии (мощности) филиала АО «Концерн Росэнергоатом»

№	Статья сметы	Факт 2018 год	в том числе				Утверждено Комитетом на 2019 год	по полугодиям				в том числе		по полугодиям					
			расходы на производство		расходы на передачу			1 полугодие		2 полугодие		расходы на производство		расходы на передачу		1 полугодие		2 полугодие	
			4	5	6	7		8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Товарная продукция от производства тепловой энергии и деятельности, связанной с ее передачей (без НДС)	344 891	434 866	43 662	356 386	343 506	38 672	199 995	21 837	143 511	16 835	372 234	358 305	42 055	192 244	22 824,7	166 061	19 230	
	Отпуск теплоэнергии с коллекторов, тыс. Гкал	174,135	169,117	12,772	173,650	168,429	12,644	98,231	6,862	70,198	5,782	167,809	162,841	12,679	94,036	6,703	68,805	5,976	
	Отпуск теплоэнергии в сеть, тыс. Гкал	169,117	169,117	12,772	168,429	168,429	12,644	98,231	6,862	70,198	5,782	162,841	162,841	12,679	94,036	6,703	68,805	5,976	
	Потери теплоэнергии в сетях, тыс. Гкал	5,018			5,221							4,968							
	Хоз. нужды, тыс. Гкал	156,345	156,345	156,345	155,785	155,785	155,785	91,37	91,37	64,42	64,42	150,162	150,162	150,162	87,333	87,333	62,829	62,829	
	Средний тариф на теплоэнергию, руб./Гкал	2 850,66	2 571,39	279,27	2 287,68	2 039,47	248,24	2 035,97	239,00	2 044,37	261,35	2 478,88	2 200,34	280,07	2 044,37	261,35	2 413,50	306,08	
	ВСЕГО ДОХОДОВ	344 891	434 866	43 662	356 386	343 506	38 672	199 995	21 837	143 511	16 835	372 234	358 305	42 055	192 244	22 825	166 061	19 230	
	РАСХОДЫ																		
	Расходы, учитываемые при налогообложении прибыли																		
	Расходы на производство и реализацию:																		
	1. Материальные расходы	431 723	420 902	43 663	335 637	323 871	37 557	193 717	21 837	130 154	15 720	359 078	347 065	40 140	196 227	21 753	150 838	18 387	
	1.1 Работы (услуги) производственного характера	62 616	62 322	33 136	60 006	59 707	26 090	35 070	14 164	24 637	11 927	62 661	62 353	28 434	35 449	13 902	26 905	14 532	
	1.2 Сырье и материалы	6 353	6 353	-	4 792	4 792	-	2 795	1 997	1 997	-	4 934	4 934	-	2 807	-	2 127	0	
	1.3 Топливо ядерное	7 529	7 235	294	7 423	7 124	299	4 137	193	2 988	106	7 643	7 335	308	4 149	199	3 186	109	
	1.5 Покупная энергия	48 132	48 132	-	47 371	47 371	-	27 893	19 478	19 478	-	49 645	49 645	-	28 243	-	21 402	0	
	1.6 Технологические цели, всего	602	602	-	420	420	-	245	175	175	-	440	440	-	250	-	190	0	
	1.6.1 - в том числе потери тепловой энергии	-	-	32 842	-	-	25 791	-	13 971	-	11 821	-	-	28 126	-	13 703	-	14 423	
	1.6.2 - в том числе потери электрической энергии	-	-	32 842	-	-	25 791	-	13 971	-	11 821	-	-	28 126	-	13 703	-	14 423	
	2. Расходы на оплату труда	214 029	209 226	4 803	154 047	150 236	3 811	92 039	3 208	58 197	602	158 812	154 884	3 928	87 040	3 307	67 844	621	
	2.1 Оплата труда	168 359	164 390	3 969	124 391	121 346	3 045	73 903	2 648	47 443	397	128 073	124 937	3 135	70 133	2 727	54 804	409	
	2.2 Страхование работников (в пределах нормативов)	1 010	672	338	945	600	345	326	226	275	119	973	618	355	321	232	297	123	
	2.3 Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	44 660	44 164	496	28 711	28 290	421	17 811	334	10 479	86	29 766	29 328,44	437	16 586	348	12 743	90	
	3. Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	94 720	94 177	543	62 042	58 504	3 538	34 417	1 769	24 087	1 769	74 831	71 292,53	3 538	40 689	1 769	30 604	1 769	
	4. Прочие расходы	57 662	57 662	-	39 650	39 650	-	25 399	14 251	14 251	-	41 553	41 553	-	23 639	-	17 914	-	
	4.1 Отчисления на формирование резервов	60 358	55 177	5 181	59 542	55 423	4 118	32 191	2 696	23 232	1 422	62 775	58 535	4 240	33 050	2 775	25 485	1 465	
	4.1.1 Резерв на обеспечение выкупа из эксплуатации АЭС	11 037	11 037	-	11 128	11 128	-	6 650	4 478	4 478	-	11 621	11 621	-	6 741	-	4 879	-	
	4.1.2 Резерв на обеспечение выкупа из эксплуатации АЭС (за пределами)	11 037	11 037	-	11 128	11 128	-	6 650	4 478	4 478	-	11 620,6	11 621	-	6 741	-	4 879	-	
	4.2 Платежи за загрязнение окружающей среды (за пределами)	3	3	-	8	8	-	5	3	3	-	8	8	-	5	-	3	-	
	4.3 Ремонт основных фондов	18 876	13 695	5 181	20 876	16 758	4 118	9 480	2 696	7 278	1 422	21 494	17 254	4 240	9 452	2 775	7 802	1 465	
	4.5 Страхование имущества и ответственности	3 897	3 897	-	2 704	2 704	-	1 577	1 127	1 127	-	2 834	2 834	-	1 612	-	1 222	-	
	4.6 Арендные платежи	130	130	-	114	114	-	66	48	48	-	119	119	-	68	-	51	-	
	4.7 Услуги по охране	5 612	5 612	-	5 129	5 129	-	2 992	2 138	2 138	-	5 281,30	5 281	-	3 004	-	2 277	-	
	4.8 Координационные расходы	1 413	1 413	-	1 253	1 253	-	731	522	522	-	1 290	1 290	-	734	-	556	-	

№	Статьи сметы	Факт 2018 год	в том числе				в том числе				в том числе				Предложение БАС на 2020 год	по полугодиям			
			расходы на производство		расходы на передачу		расходы на производство		расходы на передачу		расходы на производство		расходы на передачу			1 полугодие		2 полугодие	
			4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		17	18	19	
1	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛП - реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего - в том числе	3 976	3 976	5 111	-	2 981	2 130	5 261	2 993	-	2 993	-	2 268	-	-	-	-		
1.9	- расходы на ЛПП	222	222	1 724	-	1 006	718	1 775	1 010	-	1 010	-	765	-	-	-	-		
1.9.1	- реабилитация (вакцинация, фитоотрава, медэкспертиза персонала) по договору со специализированной организацией	0	0	0	-	0	0	0	0	-	0	-	0	-	-	-	-		
1.9.2	- расходы на реабилитацию на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций	222	222	500	-	292	208	515	293	-	293	-	222	-	-	-	-		
1.9.3	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профкабинеты)	0	0	1 224	-	714	510	1 260	717	-	717	-	543	-	-	-	-		
1.9.4	- расходы на ЛПП	3 492	3 492	3 060	-	1 785	1 275	3 150	1 792	-	1 792	-	1 358	-	-	-	-		
1.9.5	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	242	242	327	-	191	136	336	191	-	191	-	145	-	-	-	-		
1.9.6	- аттестация рабочих мест	20	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-		
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	531	531	477	-	278	199	491	279	-	279	-	212	-	-	-	-		
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	21	21	40	-	23	17	41	24	-	24	-	18	-	-	-	-		
4.13	Услуги связи	500	500	1 055	-	616	440	1 087	618	-	618	-	468	-	-	-	-		
4.14	Другие прочие расходы	3 513	3 513	1 783	-	1 040	743	1 836	1 045	-	1 045	-	792	-	-	-	-		
4.15	Налоги и сборы	10 824	10 824	9 823	-	5 729	4 094	11 371	6 451	-	6 451	-	4 920	-	-	-	-		
15	Налог на имущество	10 629	10 629	9 652	-	5 630	4 022	11 199	6 371	-	6 371	-	4 828	-	-	-	-		
15.1	Земельный налог	135	135	141	-	82	59	141	80	-	80	-	61	-	-	-	-		
15.2	Транспортный налог	57	57	30	-	17	13	31	0	-	0	-	31	-	-	-	-		
15.3	Прочие налоги	3	3	30	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-		
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	25	25	39	-	23	17	41	23	-	23	-	18	-	-	-	-		
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	431 723	420 902	323 871	37 557	193 717	130 154	359 078	196 227	40 140	196 227	21 753	150 838	18 387					
6.	Выселяющие расходы	30	30	39	-	23	16	40	23	-	23	-	17	-					
6.1	Проценты по долговым обязательствам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
6.2	Услуги банков	30	30	39	-	23	16	40	23	-	23	-	17	-	-	-	-		
6.3	Другие выселяющие расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
П	ВСЕГО РАСХОДОВ, учитываемых при налогообложении прибыли	431 753	420 932	323 910	37 557	193 740	130 170	359 119	196 250	40 140	196 250	21 753	150 855	18 387					
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	13 934	13 934	10 718	-	6 256	4 462	11 200	6 372	-	6 372	-	4 828	-					
7.1	Налог на прибыль	8 716	8 716	6 644	-	3 875	2 768	6 963	3 961	-	3 961	-	3 002	-	-	-	-		
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	5 218	5 218	4 074	0	2 380	1 694	4 237	2 410	0	2 410	0	1 827	0					
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	26	26	6	-	3	3	6	3	-	3	-	3	-	-	-	-		
7.2.2	Расходы социального характера	5 051	5 051	4 068	-	2 377	1 691	4 231	2 407	-	2 407	-	1 824	-	-	-	-		
2.2	расходы на обслуживание объектов социальной инфраструктуры	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2	выплаты (пенсии) социального характера работникам	1 261	1 261	1 421	-	829	592	1 478	841	-	841	-	637	-	-	-	-		
2.2	расходы по социальным программам	3 790	3 790	2 647	-	1 548	1 099	2 753	1 566	-	1 566	-	1 187	-	-	-	-		
2.2	прочие социальные мероприятия, всего	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.2	Внебюджетные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	141	141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Итого	НЕДОПУЛЧЕННЫЕ ДОХОДЫ	445 687	434 866	343 506	38 672	199 996	143 510	372 234	202 621	42 055	202 621	21 753	155 683	20 302					
	НЕДОПУЛЧЕННЫЕ ДОХОДЫ	445 687	434 866	343 506	38 672	199 996	143 510	372 234	202 621	42 055	202 621	21 753	155 683	20 302					

Приложение 9
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2019 года № 29

« Билибинская атомная станция» на 2020 год

Корректировка а Комитета на 2020 год	в том числе			по полугодиям					
	расходы на производство		расходы на передачу	1 полугодие			2 полугодие		
	21	22		23	24	25	26	27	28
30				всего	производство	передача	всего	производство	передача
358 251	344 346	40 819	201 365	192 244	22 824	156 885	152 102	17 994	
167,809	96,982		70,827						
162,841	162,841		94,036	94,036		68,805	68,805		
12,679	12,679	12,679	6,703		6,703	5,976		5,976	
4,968			2,946			2,022			
150,162	150,162	150,162	87,333		87,333	62,829		62,829	
2 385,76	2 114,61	271,83	2 305,72	2 044,37	261,55	2 497,02	2 210,62	286,40	
358 251	344 346	40 819	201 365	192 244	22 824	156 885	152 102	17 994	
						108,3	108,1	109,6	
345 096	333 106	38 904	194 703	185 888	22 519	150 392	147 218	16 385	
62 541	62 234	27 221	35 885	35 670	13 918	26 656	26 564	13 303	
4 886	4 886	-	2 746	2 746	-	2 140	2 140	0	
7 570	7 263	307	4 255	4 040	215	3 315	3 223	92	
49 645	49 645	-	28 636	28 636	-	21 009	21 009	0	
440	440	-	247	247	-	193	193	0	
-	-	26 914	-	-	13 703	-	-	13 211	
-	-	26 914	-	-	13 703	-	-	13 211	
157 571	153 654	3 917	88 567	85 825	2 742	69 003	67 828	1 175	
126 841	123 715	3 126	71 295	69 107	2 188	55 546	54 609	938	
964	610	354	542	294	248	422	316	106	
29 765	29 328	437	16 731	16 425	306	13 035	12 904	131	
62 533	58 995	3 538	35 149	32 672	2 477	27 385	26 323	1 061	
62 451	58 223	4 228	35 102	31 720	3 382	27 349	26 503	846	
11 621	11 621	-	6 532	6 532	-	5 089	5 089	-	
11 621	11 621	-	6 532	6 532	-	5 089	5 089	-	
8	8	-	4	4	-	4	4	-	
21 316	17 088	4 228	11 981	8 599	3 382	9 335	8 489	846	
2 834	2 834	-	1 593	1 593	-	1 241	1 241	-	
119	119	-	67	67	-	52	52	-	
5 231	5 231	-	2 940	2 940	-	2 291	2 291	-	
1 278	1 278	-	718	718	-	560	560	-	

Корректировки а Комитета на 2020 год	в том числе			по полугодиям						
	расходы на производство	расходы на передачу	22	1 полугодие			2 полугодие			
				всего	производство	передача	всего	производство	передача	
	21	23	24	25	26	27	28			
5 212	5 212	-	-	2 929	2 929	-	-	2 282	2 282	-
1 758	1 758	-	-	988	988	-	-	770	770	-
0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-
510	510	-	-	287	287	-	-	223	223	-
1 248	1 248	-	-	702	702	-	-	547	547	-
3 120	3 120	-	-	1 754	1 754	-	-	1 366	1 366	-
333	333	-	-	187	187	-	-	146	146	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	-
486	486	-	-	273	273	-	-	213	213	-
41	41	-	-	23	23	-	-	18	18	-
1 076	1 076	-	-	605	605	-	-	471	471	-
1 818	1 818	-	-	1 022	1 022	-	-	796	796	-
11 371	11 371	-	-	6 391	6 391	-	-	4 980	4 980	-
11 199	11 199	-	-	6 295	6 295	-	-	4 904	4 904	-
141	141	-	-	79	79	-	-	62	62	-
31	31	-	-	17	17	-	-	14	14	-
0	-	-	-	-	-	-	-	0	0	-
41	41	-	-	23	23	-	-	18	18	-
345 096	333 106	38 904	38 904	194 703	185 888	22 519	22 519	150 392	147 218	16 385
40	40	-	-	23	23	-	-	18	18	-
40	40	-	-	23	23	-	-	18	18	-
345 136	333 145	38 904	38 904	194 726	185 910	22 519	22 519	150 410	147 236	16 385
11 200	11 201	-	-	6 334	6 334	-	-	4 866	4 866	-
6 963	6 963	-	-	3 914	3 914	-	-	3 049	3 049	-
4 237	4 238	0	0	2 421	2 421	0	0	1 817	1 817	0
6	6	-	-	3	3	-	-	3	3	-
4 231	4 232	-	-	2 417	2 417	-	-	1 814	1 814	-
1 478	1 478	-	-	831	831	-	-	647	647	-
2 753	2 754	-	-	1 587	1 587	-	-	1 167	1 167	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 915	1 915	1 915	305	305	1 610	305	305	1 610	1 610	1 610
358 251	344 346	40 819	40 819	201 365	192 245	22 824	22 824	156 886	152 102	17 994

Приложение 10
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2019 года № 29

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

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			
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
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	2 937,80			

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

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			
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	одноставочный руб./Гкал	1 938,94	2 035,97	2 035,97	2 044,37	2 044,37	2 210,62	2 210,62	2 620,92			

мечание.
доды на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» относимые на 1 Гкал тепловой энергии:
; год - 268,37 руб./Гкал; 2019 год - 281,25 руб./Гкал; 2020 год - 304,87 руб./Гкал; 2021 год - 319,50 руб./Гкал.

**Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных
теплоэлектростанций» на 2020 год**

№ п/п	Статьи сметы	Период регулирования 2020 год			Предложение Комитета
		т/эн	в том числе по периодам		
			И полугодие	II полугодие	II полугодие 2020 года
1	2	3	4	5	6
A	ДОХОДЫ (без НДС)				
I.	Товарная продукция на тепловую энергию	413 767	147 039	266 728	212 887
	от производства теплоэнергии	413 767	147 039	266 728	212 887
	— Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал				47,771
	Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	69,396	24,661	44,735	44,735
	ТАРИФ (ЦЕНА)				
	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	5 962,40	5 962,40	5 962,40	4 758,85
1	ВСЕГО ДОХОДОВ	413 767	147 039	266 728	212 887
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль				
	Расходы на производство и реализацию:	409 952	145 746	264 206	208 770
1.	Материальные расходы	76 291	28 898	47 392	46505
1.1	Работы (услуги) производственного характера	5 746	2 058	3 688	3688
1.2	Сырье и материалы	6 262	2 397	3 864	3864
1.3	Топливо ядерное	63 411	24 458	38 953	38953
1.5	Покупная энергия	885	885	0	0
2.	Расходы на оплату труда	123 768	46 646	77 122	87 122
2.1	Оплата труда	105 202	38 353	66 849	76 849
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	764	284	480	480
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	17 802	8 009	9 793	9 793
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	98 332	35 379	62 954	0
3.2	Другие расходы за счет амортизации	98 332	35 379	62 954	0
	<i>Справочно:</i>				
	Амортизация имущества (по налог. учету)	175 862	143 492	32 370	0
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	111 560	34 823	76 737	75 143
4.1	Отчисления на формирование резервов	13 241	4 705	8 535	8 535
4.1.1	Резерв по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности	0	0	0	0
4.1.2	Резерв по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов	0	0	0	0
4.1.3	Резерва по обеспечению развития	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	8535
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)	0	0	0	0
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	3	1	2	2
4.3	Ремонт основных фондов	17 010	0	17 010	17010
4.5	Страхование имущества и ответственности	7 458	2 771	4 687	4687
4.6	Арендные платежи	2 410	896	1 515	0
4.7	Услуги по охране	8 863	3 800	7 023	7023
4.8	Командировочные расходы	1 378	512	866	866
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	10 321	3 801	6 519	6 519
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	1 972	699	1 273	1 273
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	8 349	3 102	5 246	5 246
4.9.4	- аттестация рабочих мест	0	0	0	0

№ п/п	Статьи сметы	Период регулирования 2020 год			Предложение Комитета
		т/эн	в том числе по периодам		
			1 полугодие	II полугодие	II полугодие 2020 года
1	2	3	4	5	6
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	10 641	3 954	6 687	6 687
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	724	290	433	433
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	175	95	80	0
4.13	Услуги связи	534	198	335	335
4.14	Другие прочие расходы	5 514	2 045	3 469	3 469
4.14.2	Предстоящие расходы в период заводского ремонта судовых конструкций ПЭБ	0	0	0	0
4.15	Налоги и сборы	31 179	11 698	19 481	19 481
4.15.1	Налог на имущество	31 171	11 698	19 473	19 473
4.15.2	Земельный налог	0	0	0	0
4.15.3	Транспортный налог	8	0	8	8
4.15.5	Прочие налоги и сборы	0	0	0	0
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	151	56	95	95
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	409 952	145 746	264 206	208 770
6.	Внереализационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	448	189	259	259
6.2	Оплата услуг банков	18	7	12	12
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	429	182	247	247
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	410 400	145 935	264 465	209 029
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	3 367	1 105	2 263	3858
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	3 367	1 105	2 263	3858
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	10	3	7	7
7.2.2	Расходы социального характера	3 232	1 033	2 198,6	3851
7.2.2.	выплаты (начисления) социального характера работникам	1 569	569	1 000	2940
7.2.2.	расходы по социальным программам	1 206	295	911	911
7.2.2.	прочие социальные мероприятия, всего	458	170	288	0
7.2.3	Внереализационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	126	68	58	0
IV	ИТОГО РАСХОДЫ	413 767	147 039	266 728	212 887

815,41

Приложение 12
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2019 года № 29

**Тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих
атомных теплоэлектростанций»**

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода	
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	
1	2	3	4	
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций»	одноставочный руб./Гкал	4 758,84	

Примечание.

Расходы на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» относимые на 1 Гкал тепловой энергии: 2020 год - 815,41 руб./Гкал.

Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (АО «Концерн Росэнергоатом»)

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций»
(Дирекция по сооружению и эксплуатации ПАТЭС)
Адрес: 115432, г. Москва,
Проектируемый проезд № 4062, д. 6, стр. 25.
тел.: (495) 787-44-29, факс: (495) 660-90-76
rosenergoatom.ru, e-mail: pates@rosenergoatom.ru
ОКПО 94100794 ОГРН 5087746119951
ИНН 7721632827 КПП 772543001

И. о. председателя Комитета
государственного регулирования
цен и тарифов Чукотского
автономного округа
Демещенко М.Г.

kz_reg1165@rgcost.chukotka-gov.ru

17.12.2019 №9/Ф33/07/204216

На № _____ от _____

О направлении информации

– Уважаемая Мария Геннадьевна!

В связи с отсутствием 19.12.2019 в 11.00 возможности личного участия и участия моих законных представителей в заседании Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа прошу установить тариф на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» с учетом особого мнения.

В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в состав расходов, связанных с производством и реализацией продукции по регулируемым видам деятельности включаемых в необходимую валовую выручку (далее – НВВ), входят амортизационные начисления на восстановление основных средств и нематериальных активов.

Затраты по данной статье определены в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими правоотношения в сфере бухгалтерского учета, и исходя из прогнозной величины стоимости имущества и основных производственных фондов на начало 2020 года, определенной на основании проектной документации, и стоимости, ранее введенных основных производственных фондов. Для определения величины начисленной амортизации принят линейный способ и усредненный срок начисления для всех производственных фондов в размере 40 лет.

В связи с постановкой на учет в 2019 году плавучего энергоблока, гидротехнических сооружений и части береговых сооружений, считаю обязательным включение в состав НВВ по тепловой энергии ПАТЭС со 2-го полугодия 2020 года величины амортизационных начислений в размере 62 954 тыс. рублей.

Финансовый ресурс амортизационных начислений необходим для восстановления ресурсных характеристик оборудования, зданий и сооружений, участвующих в процессе производства тепловой энергии ПАТЭС.

И. о. директора филиала
Трофимова Ольга Алексеевна
8 (495) 783-01-43, доб. 35-83

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 000714ab0 0b0aa54a 544a0b48 058413484
Владелец: Шурочков Михаил Вячеславович
Действителен с 21.08.2019 по 21.11.2020

М.В. Шурочков