

**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

«27» декабря 2019 года

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

от 27 декабря 2019 г.

№ 31

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 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;
- Смолягина Ираида Валерьевна - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу;
- Ранау Надежда Ивановна - представитель Ассоциация «НП Совет Рынка».
- Приглашенные:**
- Калинова Алеся Андреевна - первый заместитель Губернатора-Председателя Правительства, начальник Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа;
- Быков Андрей Витальевич - первый заместитель начальника Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа;
- Тюхтий Виктор Анатольевич - заместитель председателя Общественного Совета при Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Колмогорова Елена Владимировна - и.о. генерального директора АО «Чукотэнерго»;
- Николаев Владимир Юрьевич - начальник управления по экономике и финансам АО «Чукотэнерго»;
- Ковальская Елена Владиславовна - советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.
- Секретарь:**
- Транина Елена Валерьевна - консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная

станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (докладчик: Демещенко М.Г.);

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (докладчик: Демещенко М.Г.);

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (докладчик: Савонова М.А.);

4. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2020 год (докладчик: Савонова М.А.);

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику ПАО «Якутскэнерго», на 2020 год (докладчик: Савонова М.А.).

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, 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 тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2020 год (дело от 30 апреля 2019 года № 41).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 29 от 16.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2020 год направлены заблаговременно. Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» уведомил Комитет об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления, в связи с отсутствием билетов на ближайший авиарейс по маршруту Кеппервеем-Анадырь.

Заявитель просит рассмотреть на заседании Правления вопрос по перераспределению средств по ряду статей затрат и уточнению суммы экономически обоснованных расходов по ним, с учетом увеличения НВВ на

0,01% от объема финансовых средств, предлагаемых Комитетом в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) для Билибинской АЭС на 2020 год (особое мнение приложение 6 к протоколу) (исх. от 24 декабря 2019 года № 9/Ф03/02/208492).

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

При формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии (мощности) (далее – Баланс) на 2020 год продажа электрической энергии заявлена организацией в размере – 124,0 млн. кВт.ч (80,6% к плану 2018 года), расход электроэнергии на СН – 37,0 млн.кВт.ч., выработка электрической энергии – 161,0 млн.кВт.ч.

Указанные объемы не были согласованы АО «Чукотэнерго», в связи с неурегулированием вопроса по разделению покупки энергии между БАЭС и вновь вводимой в эксплуатацию ПАТЭС.

В Баланс, утвержденный приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2019 года № 1452/19-ДСП, включено: выработка электрической энергии – 140,70 млн.кВт.ч, сальдо-переток энергии 104,0 млн.кВт.ч (в т.ч. 1 полугодие - 50,762 млн.кВт.ч, 2 полугодие – 53,238 млн.кВт.ч), мощности – 16,995 МВт (в т.ч. 1 полугодие – 17,945 МВт, 2 полугодие – 16,045 МВт).

Расчет расходов Билибинской АЭС на производство электрической и тепловой энергии на 2020 год произведен организацией методом экономически обоснованных затрат. Расходы на производство тепловой энергии сформированы организацией индексацией расходов, принятых в расчет тарифов на 2019 год (корректировка установленных методом индексации тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.) Соответственно, расходы на производство электрической энергии приняты с учетом технологического процесса комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и определены как разница между общей суммой расходов на производство энергии и расходами на производство и передачу тепловой энергии.

По расчетам организации, представленным в Комитет к 1 мая 2019 года, необходимая валовая выручка на производство электрической и тепловой энергии Билибинской АЭС на 2020 год составляет – 2 950 769 тыс. рублей.

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, органы регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету

регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (далее – МУ электро), устанавливаются в отношении производителей электрической энергии (мощности) долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

Методом регулирования тарифов на электрическую энергию, производимую Билибинской АЭС, определен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В связи с планируемым выводом из эксплуатации Билибинской атомной станции в 2021 году Комитет предлагает долгосрочное регулирование Билибинской АЭС произвести на период 2020-2021 годы.

Необходимая валовая выручка (по расчету Комитета)

Материальные расходы

1.1. Расходы по статье «Работы (услуги) производственного характера», выполняемые сторонними организациями по расчету предприятия на 2020 год - 36284 тыс. рублей (изменение к утвержденному плану 2019 г. – 106,3%). Фактическое исполнение за 2017 год – 27861 тыс.рублей при плане – 31616 тыс.рублей, план 2018 года – 34723 тыс.рублей, факт – 49555 тыс.рублей (в том числе незапланированные расходы на услуги авиа транспортировки партии фрагментов металла НОП энергоблока №1 в ЦНИИ КМ Прометей в размере 13573 тыс.рублей).

В расчет тарифов по статье «Работы (услуги) производственного характера» Комитетом предлагаются расходы в размере 34534 тыс.рублей (101,2% к плану 2019 г.; исключено – 1750 тыс.руб.).

1.2. Расходы на приобретение сырья и материалов, предназначенных для ремонта и эксплуатации оборудования, рассчитаны организацией исходя из эксплуатационных нужд, проведения ремонтной кампании, норм выдачи спецодежды, средств защиты на 2020 год, составляют – 53075 тыс. рублей (факт 2017 года – 54595 тыс.руб., факт 2018 года – 53018 тыс.руб., план 2019 года – 51468 тыс.руб.).

Комитет предлагает включить в НВВ 2020 года расходы на уровне предложения организации в сумме 53075 тыс.рублей (103,1% к плану 2019 года, на уровне факта 2018 года).

1.3. 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 – 317397 тыс.рублей (103,2% к плану 2019 года).

1.5. Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд станции рассчитаны организацией, исходя из необходимых объемов потребления энергии (38,36 тыскВт.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 3235 тыс. рублей. Предлагаются Комитетом в расчет НВВ на 2020 год в полном объеме

2. Расходы на оплату труда.

2.1. Необходимая сумма ФОТ, относимая на производство энергии, на основании порядка об оплате труда работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская АЭС по расчету организации составила 1093,484 млн.рублей (рост к плану 2018 года на 50,7 млн.руб. или 4,9%).

Единая унифицированная система оплаты труда разработана в соответствии с единой корпоративной политикой. Месячный фонд оплаты труда включает в себя: сумму окладов по установленному грейду; сумму интегрированной стимулирующей надбавки (ИСН); доплаты за условия труда; доплаты за сменный режим работы; надбавки за допуск к сведениям, составляющим государственную тайну; премии за особо важные задания -2% от суммы окладов и ИСН. Также включены средства на компенсацию проезда в отпуск работникам и членам их семей в соответствии с федеральным законом «О государственных гарантиях и компенсациях для лиц, работающих и проживающих в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях».

В расчет БАЭС на 2020 год предлагаются плановые расходы на оплату проезда в отпуск 350 работников и 135 членов семей – 52,8 млн.рублей (на уровне факта 2018 года).

Комитетом, с учетом корректировки ФОТ (индексация плана 2019 года – 103,0%), предлагаются в расчет НВВ расходы на оплату труда, относимые на производство энергии, в сумме 1074,085 млн.рублей (исключено 19 399 тыс.рублей).

2.2. Расходы по статье «Страхование работников» по расчету предприятия – 6482 тыс. рублей (100% к плану 2019 года) включают в себя страхование работников в пределах норматива, в соответствии со ст.255 НК РФ (добровольное медицинское страхование; добровольное личное страхование; негосударственное пенсионное обеспечение).

В соответствии с представленным расчетом и фактическими расходами за 2017 и 2018 годы Комитет предлагает учесть в тарифе 2020 года расходы на уровне предложения организации в сумме 6482 тыс.рублей.

2.3. Страховые взносы, в соответствии с установленным законодательством РФ рассчитаны организацией в сумме 273,288 млн.рублей.

Комитет предлагает включить в расчет НВВ сумму страховых взносов, рассчитанную с учетом снижения ФОТ, в сумме 268,521 млн. рублей (исключено 4767 тыс.рублей).

3. Амортизация основных средств и нематериальных активов определена в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Стоимость и сроки ввода имущества определены в соответствии с «Комплексной долгосрочной программой-прогнозом модернизации энергоблоков № 2-4 Билибинской атомной станции (ЭГП-6), планами ввода объектов капитального строительства», приказами по БиАЭС о введении в действие Планов мероприятий ввода основных средств и мерах по их исполнению, бухгалтерскими справками, отражающими фактически накопленные затраты по вводимым ОППФ. Расчет затрат по статье произведен как по бухгалтерскому, так и по налоговому учету.

В расчет НВВ на 2020 год организацией предлагаются расходы в сумме - 619,157 млн. рублей (122,3 % к принятым Комитетом в план НВВ 2019 года).

В соответствии с пояснением организации, в целях сдерживания тарифов, затраты по данной статье определены исходя из уровня фактически начисленной амортизации в 2018 году (666,04 млн.руб.) за вычетом амортизации оборудования энергоблока № 1 – 46,8 млн.рублей). Ввод объектов основных средств в эксплуатацию в 2019 и 2020 годах в расчете не учтен. Ожидаемая за 2019 год сумма амортизационных отчислений составит 672,1 млн.рублей.

С учетом мнения Губернатора и Правительства Чукотского автономного округа по вопросу высоких тарифов в округе и невозможности финансирования мероприятий АО «Концерн Росэнергоатом» по вводу основных фондов за счет потребителей и бюджета Чукотского автономного округа, Председатель Комитета предлагает учесть в НВВ 2020 года расходы по статье «Амортизация» без роста к плану 2019 года – 506,4 млн.рублей (исключено 112,7 млн.рублей).

4. Прочие расходы

Прочие расходы по расчету Билибинской АЭС составили – 456,1 млн. рублей (104,6% к плану 2019 года), предлагаются Комитетом в размере – 446,922 млн. рублей, в том числе:

4.1. Отчисления на формирование резерва по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций рассчитаны в соответствии с действующими нормативными правовыми актами в размере 3,2% от выручки, полученной от реализации продукции: Билибинская АЭС – 94134 тыс.рублей, Комитет - 89641 тыс.рублей.

4.2. Расходы, связанные с платежами за загрязнение окружающей среды (расчет проведен в соответствии с Декларацией о воздействии на окружающую среду) - 23 тыс. рублей.

4.3. Расходы на ремонт основных средств в сумме 140,65 млн.рублей (102,2% к плану 2019 года) рассчитаны предприятием на основании графика проведения планово-предупредительных ремонтов на энергоблоках Билибинской АЭС; актов технического обследования/осмотра производственных зданий и сооружений Билибинской АЭС с учетом не превышения административного уровня индивидуальных доз ремонтного персонала. Планируемые работы направлены на поддержание в исправном состоянии систем, важных для безопасности, своевременное выявление недопустимых отклонений и их устранение при эксплуатации АЭС.

Стоимость работ, связанных с капитальным ремонтом зданий и сооружений рассчитана на основании ФЕР-2001, стоимость работ, связанных с ремонтом систем и оборудования - на основании ОЭСН-2014.

В отсутствие подтверждающих материалов на 2020 год организацией прилагаются сметные расчеты и договоры на выполнение аналогичных работ на 2019 год. В расчет расходов на капитальный и текущий ремонт энергоблоков и оборудования (105 млн.рублей с учетом командировочных расходов) организацией включена стоимость работ на основании действующего в настоящее время долгосрочного договора генерального подряда с АО «Атомэнергоремонт» № 9/8288-д от 19.11.2015 г. По информации БАЭС в текущем году запланировано заключение очередного долгосрочного договора на 2020-2025 годы.

Капитальный ремонт общестанционного оборудования (всего 6,065 млн.рублей) включает в себя ремонт трубопроводов теплосети и ремонт площадок и сооружений по пути следования персонала к рабочим местам (представлены локальные сметные расчеты и документ определения начальной цены договора).

Капитальный и текущий ремонт зданий (сооружений) запланирован в объеме 29,6 млн.рублей (представлены акты осмотров, технические задания, локальные сметные расчеты, документ определения начальной цены договора, договор на выполнение аналогичных работ).

Комитет предлагает: с учетом факта 2018 года, расходы на капитальный ремонт энергоблоков и оборудования принять посредством

индексации расходов, учтенных на 2019 год (в соответствии с прилагаемыми сметами), на ИЦП 104,8% (Прогноз МЭР от 09.19) –23,259 млн.рублей. Всего по статье предлагается учесть 136,1 млн.рублей (исключено 4,552 млн.рублей).

4.5. Страхование ответственности и имущества по расчету БАЭС – 26850 тыс.рублей включает в себя обязательное страхование зданий и сооружений, опасных производств, автогражданской ответственности. Страховая сумма за ядерный ущерб в размере 26247 тыс.руб. определена в соответствии с условиями Венской конвенцией «О гражданской ответственности за ядерный ущерб». Включены также расходы на страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты – 358 тыс.рублей, ОСАГО – 245 тыс.руб. На производство электрической и тепловой энергии организацией отнесены расходы в сумме 20288 тыс.рублей.

Учитывая фактические показатели БАЭС по обязательному страхованию Комитет предлагает включить в тарифы расходы в запланированной сумме – 20288 тыс.рублей.

4.6. Ежегодные расходы, связанные с арендными платежами, рассчитаны предприятием в сумме 822 тысяч рублей (снижение на 20 тыс. рублей к 2018-2019 г.) и включают в себя расходы на аренду земельного участка под размещение промплощадки БАЭС и аренду помещения для размещения учебно-тренировочного пункта. Арендные платежи предлагаются Комитетом в указанном размере - 822 тыс. рублей.

4.7. В услуги по охране включены ежегодные услуги по договору с ФГУП «Атом-охрана» на охрану объектов Билибинской АЭС, которые на 2020 год составляют 33631 тыс. рублей. В соответствии с Единым классификатором доходов и расходов АО «Концерн Росэнергоатом», применяемым при планировании и учете (утвержден приказом от 22.06.2017 № 9/815-П) начиная с 2018 года расходы по оказанию услуг по защите гостайны учитываются в составе работ по статье 4.7 «Услуги по охране» и на 2020 год составляют 600 тыс.рублей. Комитет предлагает принять расходы на уровне предложения организации, всего – 34125 тыс.рублей.

4.8. Командировочные расходы по предложению предприятия - 8892 тыс. рублей. Фактическое исполнение за 2017 год – 7820 тыс.рублей, за 2018 год -8800 тыс.руб. Расчет расходов по данной статье на 2020 год произведен исходя из количества служебных командировок руководящих должностных лиц (по производственной необходимости) и количества персонала, направляемого на обязательное обучение, предусмотренное требованиями нормативных документов и предписаниями органов регулирования

безопасности, грозящими отстранением от самостоятельной работы, потерей разрешительных документов и лицензий.

Комитетом предлагаются расходы на 2020 год с учетом индексации плана 2019 года на 3% - 8858 тыс.рублей (исключено -34 тыс.рублей).

4.9. Расходы по обеспечению нормальных условий труда и техники безопасности (включая ЛПП) учтены предприятием в в размере 37123 тыс. рублей (100,1% к плану 2019 года), в том числе: реабилитационно-восстановительные мероприятия (в соответствии с Программой проведения реабилитационно-оздоровительных мероприятий для персонала Билибинской атомной станции (БиАЭС 1.2.1.21.999.49.14-2017)) – 14632 тыс.рублей; расходы на лечебно профилактическое питание (в соответствии с Положением о порядке бесплатной выдачи молока, лечебно-профилактического питания и витаминных препаратов работникам Билибинской АЭС – 20025 тыс. рублей, расходы на обеспечение нормальных условий труда и ТБ – 2366 тыс. рублей, специальную оценку условий труда – 100 тыс.рублей.

С учетом фактических расходов прошлых лет Комитет предлагает указанные услуги принять в расчет тарифов 2019 года на уровне предложения БАЭС в сумме 37123 тыс.рублей.

4.11. Расходы предприятия по подготовке и переподготовке кадров определены в размере 4698 тыс. рублей (103,4% к плану 2019 года), включают в себя обязательное обучение по требованиям НД, грозящим отстранением от самостоятельной работы, потерей разрешительных документов, лицензий, обязательное обучение по предписанию органов регулирования безопасности, мероприятиям эксплуатирующей организации, повышение квалификации персонала.

Учитывая фактическое исполнение за 2016 - 2018 годы (3768 тыс.руб., 4868 тыс.руб., 5639 тыс.руб. соответственно, в среднем – 4758 тыс.рублей) расходы предлагаются Комитетом в размере, предложенном организацией – 4698 тыс.рублей.

4.12. Представительские расходы определены БАЭС в сумме 250 тыс.рублей (100% к плану 2019 года). Факт использования средств составил за 2017 год – 153 тыс.рублей, за 2018 год – 155 тыс.рублей. Комитет предлагает включить в расчет НВВ расходы в сумме - 160 тыс.рублей (индекс 1,03 к факту 2018 года). Исключено – 90 тыс.рублей.

4.13. Расходы на связь предлагаются предприятием в сумме 3745 тыс. рублей (104% к плану 2019 года). Снижение фактических расходов по сравнению с планом за 2017 и 2018 годы обусловлено тем, что в соответствии с изменениями, внесенными в Единый классификатор доходов и расходов АО «Концерн Росэнергоатом», с 2017 года расходы по информационным услугам, предоставляемые посредством электронных каналов (услуги интернет),

учитываются в составе затрат по статье 4.14. «Другие прочие расходы», с 2018 года в составе затрат по указанной статье учитываются расходы по аренде каналов.

Комитет предлагает принять в расчет НВВ расходы по указанной статье в полном объеме – 33745 тыс.рублей.

4.14. Другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией продукции, включают в себя: затраты по оказанию предприятию юридических, аудиторских и иных консультативных услуг, набор работников, содержание служебного автотранспорта, информационно-техническое обеспечение, на сертификацию и лицензирование, обращение с ТКО, расходы на гражданскую оборону в соответствии с законодательством РФ (в т.ч. медикаменты), пособие по временной нетрудоспособности вследствие заболевания или травмы (за исключением несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) за первые три дня нетрудоспособности работника в соответствии с законодательством РФ, по расчетам предприятия составляют 24258 тыс.рублей (104,2% к плану 2019 года, 97 % к факту 2018 года). Представлены договоры на оказание услуг и иные обосновывающие материалы. С учетом фактических показателей и увеличения планируемых затрат в пределах индексов-дефляторов, Комитет предлагает включить в расчет расходы по указанной статье в полном объеме – 24258 тыс.рублей.

4.15. Налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в смете расходов по предложению организации составляют 86670 тыс.рублей (106,6% к плану 2019 года), в том числе налог на имущество - 84645 тыс.рублей (106,4% к плану 2019 года; факт 2018 года – 85925 тыс.руб.); земельный налог -1093 тыс.рублей; транспортный налог – 914 тыс.рублей (рост в 2 раза по отношению к плану 2019 года обусловлен увеличением в два раза налоговых ставок, в соответствии частью 2 «Региональные налоги» статьи 4 «Налоговая ставка по транспортному налогу, порядок и сроки уплаты транспортного налога налогоплательщиками-организациями» Закона Чукотского автономного округа). Расходы на уплату налогов предлагаются Комитетом для расчета тарифов в полном объеме.

4.17. Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования) составляют 307 тыс. рублей и принимаются в полном объеме.

6. Внереализационные расходы

6.2. Услуги банка, которые включают в себя кассовое обслуживание работников и расчетное обслуживание, составляют 248 тыс. рублей (80% к плану 2019 года), предлагаются Комитетом на 2020 год в полном объеме.

6.3. Другие внереализационные расходы (отнесенные на производство электрической энергии) в сумме 3891 тыс.рублей (103,4% к плану 2019 года) включают в себя страховые взносы за счет прибыли и предлагаются Комитетом в сумме 3235 тыс.рублей (исключено 656 тыс.рублей).

7. Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли.

7.1. Налог на прибыль по расчету БАЭС – 58072 тыс.рублей, предлагается Комитетом (с учетом снижения расходов за счет средств прибыли) в объеме – 57868 тыс.руб., (исключено 204 тыс.рублей).

7.2. Расходы за счет средств прибыли по расчету организации всего – 28151 тыс. рублей (103,4% к плану 2019 года; факт 2018 года – 47556 тыс.рублей), в том числе расходы социального характера - 27114 тыс. рублей, производственные расходы – 140 тыс. рублей, внереализационные расходы – 897 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять в расчет тарифа – 27335 тыс.рублей (исключено 816 тыс.рублей).

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на производство электрической и тепловой энергии на 2020 год, по расчету Комитета составляет 2 801 296 тысяч рублей, в том числе: электрическая энергия – 2 443 045 тыс. рублей, тепловая энергия – 358 251 тыс. рублей.

2) Отмечено, что Заявителем представлено особое мнение по вопросу перераспределения средств по ряду статей затрат и уточнения суммы экономически обоснованных расходов по ним, с учетом увеличения НВВ на 0,01% от объема финансовых средств, предлагаемых Комитетом в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) для Билибинской АЭС на 2020 год с обоснованием необходимости перераспределения:

№ п/п	Наименование статей затрат	Предложение Комитета (экспертиза)	Предложение БАЭС к согласованию	Корректировка +;-
1	2	3	4	5
1.1.	Работы и услуги производственного характера	29 648	31063	1 415
2.1.	Оплата труда	947 244	962 471	15 228
4.1.2.	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	78 020	78 190	170
4.3.	Ремонт основных фондов	114 783	119 334	4551
6.3.	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	3 235	3876	641
7.1.	Налог на прибыль	50 905	28 546	- 22 359
7.2.	Расходы на нужды	23 098	23 833	735

	организации, не учитываемые при налогообложении прибыли			
8.	Величина НВВ, включаемая в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность)	2 443 045	2 443 426	381

Рассмотрев предложения Билибинской атомной станции, Комитет предлагает включить в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2020 год расходы, с учетом предложенного перераспределения по статьям затрат.

В связи с перераспределением расходов по статьям затрат Комитетом рассчитаны и предлагаются к установлению следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень операционных расходов – 1 265 906 тыс. рублей;

индекс эффективности операционных расходов – 0 (для атомных станций в соответствии с МУ электро).

Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход топлива) – не рассчитывались.

Индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2021 год учтен по прогнозу МЭР в размере 103,7%.

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/936 отражена в приложении 20 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция, расходы на 2020 год в размере 2 443 426 тыс. рублей (приложения 1-3).

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 4.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2020-2021 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 5.

Проголосовали:**За – 5;****Против – 1;****Воздержавшихся – нет.**

**2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),
поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по
сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций»
покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа,
на 2020 год**

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

СЛУШАЛИ:

Демещенко М.Г. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2020 год (дело от 30 апреля 2019 года № 40).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 29 от 16.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2020 год направлены заблаговременно.

Филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» направлено в адрес Комитета уведомление (исх. от 26.12.2019 № 9/Ф33/07/210931) об отсутствии возможности личного участия представителей ПАТЭС на заседании Правления Комитета, и учете особого мнения при принятии тарифного решения на электрическую энергию (мощность) ПАТЭС на 2020 год (приложение 10).

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» (далее - ПАТЭС) впервые обратилось в Комитет с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) с 01.01.2020 по 31.12.2022 г. (исх. № (№ 9/Ф33/01/69871-кт от 29.04.2019 г.).

Постановлением Правления Комитета от 8 мая 2019 года № 5-м/3 определено, что регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на 2020 год осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Выбор метода определен тем, что расходы производителя электрической энергии (мощности) впервые учитываются при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Баланс электрической энергии

После ввода в эксплуатацию ПАТЭС будет поставлять электрическую энергию на розничный рынок электрической энергии Чукотского автономного округа единственному покупателю - гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго».

При формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии (мощности) (далее – Баланс) на 2020 год продажа электрической энергии заявлена организацией в размере – 157,8 млн. кВт.ч расход электроэнергии на собственные нужды – 62,2 млн.кВт.ч., выработка электрической энергии – 220,0 млн.кВт.ч.

Указанные объемы не были согласованы АО «Чукотэнерго», в связи с неурегулированием вопроса по разделению покупки энергии между БАЭС и вновь вводимой в эксплуатацию ПАТЭС.

По результатам согласительных совещаний в Баланс, утвержденный приказом Федеральной антимонопольной службы от 25 июня 2019 года № 828/19-ДСП, включено: выработка электрической энергии – 181,31 млн.кВт.ч, сальдо-переток энергии 102,05 млн.кВт.ч (в т.ч. 1 полугодие - 51,59 млн.кВт.ч, 2 полугодие – 50,46 млн.кВт.ч), мощности – 11,4088 МВт (в т.ч. 1 полугодие – 11,0845 МВт, 2 полугодие – 11,7332 МВт). Данные показатели были учтены при расчете предельных уровней тарифов на 2020 год.

В рамках уточненных предложений по сводному прогнозному балансу согласованное организациями предложение о корректировке показателей Баланса содержит: выработку электрической энергии – 181,671 млн.кВт.ч, сальдо-переток энергии 96,946 млн.кВт.ч (в т.ч. 1 полугодие - 45,575 млн.кВт.ч, 2 полугодие – 51,3710 млн.кВт.ч), мощность – 11,6588 МВт (в т.ч. 1 полугодие – 11,4176 МВт, 2 полугодие – 11,9001 МВт).

Указанные показатели утверждены приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2019 года № 1452/19-ДСП.

Необходимая валовая выручка по предложению ПАТЭС сформирована в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, расчет необходимой валовой выручки на производство электроэнергии (мощности) на первый период регулирования произведен ПАТЭС методом экономически обоснованных расходов (затрат), на последующие – методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Расходы на производство электрической энергии определены с учетом особенностей технологического процесса производства электрической и

тепловой энергии Плавучей атомной теплоэлектростанции в режиме комбинированной выработки, и определены как разница между общей суммой экономически обоснованных расходов на производство электрической и тепловой энергии и расходами на производство тепловой энергии.

Учитывая, что тарифные предложения формируются на первый год регулирования и, как следствие, отсутствие у регулируемой организации заключенных договоров по эксплуатационным расходам данного типа реакторов, стоимость работ, услуг определена на основании стоимости договоров-аналогов других организаций, заключенных в результате проведения торгов, и технико-коммерческих предложений потенциальных/единственных поставщиков/контрагентов.

Необходимая валовая выручка на тепловую энергию определена на основании тарифа на тепловую энергию (мощность) на 2020 год, поставляемую МП «ЧРКХ» потребителям г. Певек, утвержденного Комитетом государственного регулирования цен и тарифов ЧАО Постановлением Правления от 17.12.2018 года № 26-э/3.

По расчетам организации, представленным в Комитет к 1 мая 2019 года, необходимая валовая выручка на производство электрической и тепловой энергии на 2020 год составляет – 5 015 649 тыс. рублей, в том числе на электрическую энергию - 4 601 882 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка (по предложению Комитета)

При определении необходимой валовой выручки ПАТЭС на 2020 год Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года от 30.09.2019 года индекс потребительских цен (ИПЦ) 2020 г. - 103,0%.

Материальные расходы

1.1. Расходы по статье «Работы (услуги) производственного характера», выполняемые сторонними организациями по расчету предприятия на 2020 год – 62 333 тыс. рублей.

Расчет затрат по данной статье произведен ПАТЭС исходя из необходимости проведения ежегодных работ по авторскому сопровождению и надзору, поверке приборов и других работ, выполнение которых регламентировано нормативными документами.

На 2020 год организацией включены расходы на оплату следующих работ (услуг):

1) «Авторский надзор за строительством и эксплуатацией гражданских судов» - 15 000 тыс. рублей (с НДС). Прогнозная стоимость на 2020 год определена на основании технико-экономического предложения

единственного поставщика АО «ЦКБ «ОСК-Айсберг» от 19.03.2019 № 03/03-05-ОСК-11299.

Комитет исключает из расходов сумму НДС и предлагает принять в расчет тарифа расходы по авторскому надзору за строительством и эксплуатацией гражданских судов в размере 12 500 тыс. рублей (без НДС).

2) Работы по техническому наблюдению за ПЭБ Российским морским регистром судоходства по атомным судам - 6,201 млн. руб., выполняются в соответствии с Руководством по техническому наблюдению за атомными судами, атомными плавучими сооружениями и судами атомно-технологического обслуживания в эксплуатации (НД № 2-030101-024). Прогнозная стоимость на 2020 год определена единственным поставщиком Российским морским регистром судоходства 07.02.2019 на основании технико-экономического запроса предложений от 28.01.2019 № 9/Ф33/01/10861. Комитет предлагает принять расходы в размере, предложенном предприятием 6 201 тыс. рублей.

3) Работы по проведению наблюдений за состоянием водоохранных зон (эрозионные процессы, изменение площади экосистемы водоохранных зон) и проведению ихтиологических наблюдений на водозаборных сооружениях ПАТЭС - 555 тыс. руб., выполняются на основании Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов, утвержденного постановлением Правительства РФ от 10.04.2007 № 219. Прогнозная стоимость на 2020 год определена на основании договора-аналога от 07.05.2014 № 51-02.02.00.003-Х-ДЗВО-С-2014-00838/00, заключенного Кольской АЭС с Институтом проблем промышленной экологии Севера, Кольского НЦ РАН с учётом индекса-дефлятора ИПЦ на 2020 год в размере 1,034.

Комитет предлагает включить в расчет тарифа сумму в объеме, предложенном предприятием.

4) Работы по проведению производственного контроля природных и сточных вод ПАТЭС на содержание гидразина - 189 тыс. руб., регламентированы постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2013 № 525 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод». Прогнозная стоимость на 2020 год определена в соответствии с протоколом рассмотрения материалов (проектной документации) от 02.04.2009 РУ №118 ФМБА России, договором-аналогом Кольской АЭС с Аналитическим центром химического факультета МГУ им. М.В. Ломоносова с учётом применения ИПЦ на 2020 год. Комитет предлагает принять расходы в размере, предложенном предприятием.

5) Работы по проведению производственного контроля качества почв, природных (поверхностных и подземных) и сточных вод по

химическим, паразитологическим и микробиологическим показателям - 565 тыс. руб.; выполняются на основании Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», ст. 67, постановления Правительства РФ от 21 июня 2013 № 525 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод», СанПин 2.1.7.1287-03 «VI. Организация контроля качества почв». Прогнозная стоимость на 2020 год сформирована по договору-аналогу Кольской АЭС с ФГБУЗ ЦГиЭ № 118 ФМБА России с учётом применения ИПЦ на 2020 год в размере 1,034.

В соответствии с приложением 2 к договору от 11.12.2018 года № 18/146/ТЭ/5451 заключенному между ФГБУЗ ЦГиЭ № 118 ФМБА и АО «Концерн Росэнергоатом» стоимость предоставления услуг по проведению контроля качества почвы и воды на 2020 год составляет 484,2 тыс. рублей. Комитет предлагает включить в расчет тарифа сумму в размере - 484,2 тыс. рублей.

.....6) Работы по проведению мониторинга состояния почв, водных ресурсов и атмосферного воздуха в зоне полигона промышленных отходов, на городских объектах и на территории - 1 890 тыс. рублей, выполняются на основании Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», ст. 67. Прогнозная стоимость на 2020 год определена по договору-аналогу Кольской АЭС с ЦЛАТИ по Мурманской области с учётом применения ИПЦ на 2020 год в размере 1,034.

В соответствии с приложением 2 к договору от 18.02.2019 года № 19/146/ТЭ/5662 заключенному между ЦЛАТИ по Мурманской области и АО «Концерн Росэнергоатом» стоимость предоставления услуг по проведению производственного инструментально-аналитического контроля на 2020 год составляет 1070,6 тыс. рублей (с учетом скидки 40%). Комитет предлагает включить в расчет тарифа сумму в размере – 1 784 тыс. рублей.

7) Работы по проверке средств измерений температурных, теплофизических, электротехнических, магнитных, виброакустических величин, ионизирующих излучений и т.п. – 14 803 тыс. рублей, выполняются на основании Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений». Прогнозная стоимость на 2020 год определена в соответствии с номенклатурой средств измерений, определенной проектной документацией АТЭС1 «Плавучая атомная теплоэлектростанция на базе ПЭБ с реакторными установками КЛТ-40 в г. Певек Чукотского автономного округа», по Прейскуранту цен № М-01-10 ФБУ «Мурманский ЦСМ» на поверку (калибровку) средств измерений с учётом применения ИПЦ на 2020 год в размере 1,034.

Комитет предлагает включить расходы по поверке и калибровке средств измерения с учетом применения индекса на 2020 год 1,03, расходы составят – 14 746 тыс. рублей.

8) Работы по проведению ресертификационных и инспекционных аудитов системы экологического менеджмента - 1 013 тыс. рублей, выполняются на основании ГОСТ Р ИСО 14001-2016 и ИСО 14001:2015. Прогнозная стоимость на 2020 год сформирована по договору-аналогу Билибинской АЭС с ООО «РОСТЕКСЕРТ» от 07.02.2018 № БиАЭС/51/16-2018 с учётом применения ИПЦ на 2020 год в размере 1,034.

Комитет предлагает включить расходы по проведению ресертификационных и инспекционных аудитов системы экологического менеджмента с учетом применения индекса на 2020 год 1,03, расходы составят – 1 009 тыс. рублей.

9) Услуги по перевозке грузовыми автомобилями, водным транспортом, авиаперевозками планируются предприятием исходя из следующих параметров: перевозка обычных грузов в количестве не менее 12 000 кг; доставка сборных грузов наземным и морским транспортом в количестве 1000 м³; доставка тяжеловесных грузов в количестве 1000 кг. Данная потребность является расчетной величиной исходя из объемов потребности на материально-технических ресурсах при эксплуатации блоков и ремонтной кампании.

Прогнозная стоимость на 2020 год – 22 116 тыс. рублей сформирована на основании стоимости ранее заключенного договора ПАТЭС на перевозку грузов (договор № 9/35868-Д от 10.08.2017) с учётом применения ИПЦ на 2020 год в размере 1,034.

В приложении 5 к договору № 9/35868-Д от 10.08.2017 указана стоимость услуг по доставке груза с учетом НДС, в том числе: обычный груз - 340 руб./кг, тяжеловесный груз – 360 руб./кг и доставка сборного груза наземным и морским транспортом 19000 руб. за 1 куб. м. Исходя из представленных цен, с учетом применения индекса на 2020 год 1,03 и количества груза, расходы по данной статье предлагаются Комитетом в размере – 20 460 тыс. рублей.

10) Расходы на утилизацию отходов - 519 тыс. руб., выполняются на основании Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Годовой объем твердых отходов - 837 м³, стоимость обращения с твердыми коммунальными отходами - в соответствии с постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов ЧАО от 30.11.2018 № 20-к/8. Комитет предлагает принять расходы в размере, предложенном предприятием.

В расчет тарифов по статье «Работы (услуги) производственного характера» Комитетом предлагаются расходы в размере - 58 448 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию - 54 760 тыс. рублей, тепловую энергию – 3 688 тыс. рублей (исключено 3 885 тыс. рублей).

1.2. Расчет расходов на приобретение сырья и материалов производился предприятием на основании Основ ценообразования и исходя из потребности приобретения запасных частей, средств индивидуальной защиты, инвентаря и расходных товарно-материальных ценностей, горюче-смазочных материалов и т. д., требуемых для ремонтно-эксплуатационных нужд.

Расходы на сырье и материалы по предложению предприятия составляют 68 856 тыс. рублей, в том числе расходы на сырье и материалы, инвентарь и хозяйственные принадлежности, канцтовары, запасные части, химические реагенты, прочие материалы – 41 727 тыс. рублей, специальная оснастка (одежда) – 9 932 тыс. рублей, питьевая вода - 516 тыс. рублей, ГСМ и масла - 16 681 тыс. рублей

В соответствии с законодательством, обеспечение физической защиты и пожарной безопасности ядерного объекта должно осуществляться силами Росгвардии и МЧС с созданием необходимых подразделений, при этом техническое обеспечение (в том числе и обеспечение ГСМ) возлагается на организацию, в отношении которой осуществляются вышеуказанные функции. Обеспечение техникой подразделений Росгвардии и МЧС осуществляется организацией (ПАТЭС) путем передачи им в безвозмездное пользование техники, необходимой для выполнения задач по защите и охране (техника остается в собственности ПАТЭС), с предоставлением ГСМ по нормам расходования.

Рассмотрев представленные предприятием документы, договора, прайс-листы, распечатки по стоимости тех или иных товаров, не представляется возможным в полной мере оценить необходимость предлагаемых к включению в расчет тарифов расходов. Учитывая, что тарифные предложения формируются на первый год регулирования, Комитет предлагает расходы на сырье и материалы, инвентарь и хозяйственные принадлежности, канцтовары, запасные части, химические реагенты, прочие материалы включить в расчет тарифа на 2020 год в объеме 18 097 тыс. рублей и производить закупку материалов в последующие периоды регулирования.

Расходы на специальную оснастку и специальную одежду определены Комитетом на основании сводной потребности на обеспечение средств индивидуальной защиты от 24.12.2018 на 2020 год и договора поставки спецодежды № 9/40805-Д от 16 октября 2017 года с учетом индекса 1,03 и составляют - 7 228 тыс. рублей.

Горюче-смазочные материалы рассчитаны Комитетом исходя из потребности в ГСМ для обслуживания транспортных средств (автомобиль «УАЗ Патриот», гусеничный вездеход, пожарная техника и прочее) и цены дизельного топлива, АИ-92 АО «Чукотснаб» без учета НДС, стоимости хранения топлива. Расходы на ГСМ по предложению Комитета составляют - 14 256 тыс. рублей.

Расходы на покупную воду, масла и смазочные материалы Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия 675 тыс. рублей.

Расходы по статье «Сырье и материалы» предлагаются Комитетом в расчет НВВ в размере – 40 256 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию – 36 391 тыс. рублей, тепловую энергию – 3 864 тыс. рублей (исключено 28 601 тыс. рублей).

1.3. Расходы на топливо рассчитаны предприятием в сумме 692 868 тыс. рублей, исходя из потребности ядерного топлива на производство электрической и тепловой энергии, прогнозной цены ядерного топлива, транспортных расходов.

Расчет списания стоимости ядерного топлива и комплектующих активной зоны ядерного реактора произведен ПАТЭС в соответствии с определенным проектантом сроком службы каждой активной зоны в размере 4 лет, пропорционально количеству отработанных энергоблоком эффективных суток в течение всего периода текущей топливной кампании.

Комитет предлагает учесть в НВВ указанные расходы в размере, предложенном организацией – 692 868 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию – 653 915 тыс. рублей, тепловую энергию – 38 953 тыс. рублей.

1.5. Расходы на покупную тепловую энергию для хозяйственных нужд станции рассчитаны организацией, исходя из прогнозной величины потребления объектами филиала (береговые гидротехнические сооружения и объекты инфраструктуры сил охраны) тепловой энергии в объеме 1 Гкал*час в период с января по март 2020 года на основании пояснительной записки к проектной документации АТЭС1-01-ПЗ и применением тарифов на тепловую энергию, установленных для МП «Чукотское районное коммунальное хозяйство» постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов ЧАО от 17.12.2018 № 26-э/3 на 2019 год и составляют 13 022 тыс. рублей. Предлагаются Комитетом в расчет НВВ на 2020 год в полном объеме.

2. Расходы на оплату труда.

2.1. Предприятием расчет фонда оплаты труда работников ПАТЭС осуществлялся в соответствии с Едиными отраслевыми методическими рекомендациями по формированию систем оплаты труда в организациях

Госкорпорации «Росатом» на основе Единой унифицированной системы оплаты труда; Отраслевым соглашением по атомной энергетике, промышленности и науке на 2017-2020 годы, единой Корпоративной политикой в области оплаты труда, а также:

1. Положением об оплате труда работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» (далее – ПОТ), утвержденным и введенным в действие приказом Филиала от 20.03.2018 № 9/96-ФЗ33-01-П и изменением к нему (приказ Филиала от 28.11.2018 № 9/356-ФЗ33-01-П).

2. Штатным расписанием филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» (далее – ШР), утвержденным и введенным в действие приказом Филиала от 19.09.2018 № 9/282-ФЗ33-01-П и изменениями к нему.

3. Организационно-функциональной структуры управления филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций», утвержденной и введенной в действие приказом Филиала от 28.08.2018 № 9/248-ФЗ33-01-П.

В расходы на оплату труда, включены: оклады - 252 326 тыс. руб. в год на 460 чел., интегрированная стимулирующая надбавка – 132 247 тыс. руб. на 460 чел., резерв годовой премии по результатам достижения ключевых показателей эффективности в соответствии с приложениями №№ 4.1. – 4.4. ПОТ – 147 926 тыс. руб. на 460 чел., надбавка за гостайну – 4 765,5 тыс. рубл на 13 чел., надбавка за стаж работы с ГТ, в соответствии с приложением № 7 ПОТ – 415,5 тыс. руб. на 2 чел., регулярная оперативная премия в соответствии с п. 3.6.14 – 29 617 тыс. руб. на 224 чел., районный коэффициент и северная надбавка, надбавка за вредные условия труда - 13 709,7 тыс. руб. за год на 202 чел., доплата за работу в ночное/вечернее время - 15 127,3 тыс. руб. на 221 чел., разовая премия за особо важное задание– 39 440,0 тыс.руб., прочие компенсационные выплаты за выполнение работ у условиях, отклоняющихся от нормальных, которые включают в себя оплата за сверхурочную работу, оплата работы в выходные и праздничные дни, за расширение зоны обслуживания, увеличение объема работ, за совмещение профессий, за исполнение обязанностей – 9 343,6 тыс. рублей.

- Резерв отпусков составляет 138 658,8 тыс. руб. на 460 чел. Рассчитывается как среднедневной заработок, умноженный на количество дней отпуска.

- Затраты на компенсацию проезда работников с рабочим местом г. Певек и членов их семей в отпуск и обратно составляют 7 290,0 тыс. руб. на 81 чел.,

.....- Расходы на организацию питания, составляют 153 097,5 тыс. руб. в год на 149 чел. ежемесячно и с учетом обеспечения питанием при пересменке вахт.

Всего прогнозируемая стоимость расходов на оплату труда, включаемая в необходимую валовую выручку на производство электрической и тепловой энергии на 2020 год по предложению ПАТЭС составляет 1 145 310 тыс. рублей исходя из численности 344 человека.

..... Комитет предлагает фонд оплаты труда рассчитать исходя из необходимого количества персонала 344 человека, в том числе производство электрической и тепловой энергии 327 человек, непромышленный персонал с учетом реабилитации - 17 человек и с учетом среднемесячной оплаты труда работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция». Расходы по оплате труда по предложению Комитета составляют - 857 621 тыс. рублей, в том числе: проезд в отпуск – 4 320 тыс. рублей (на 54 человека и средней стоимости проезда до места нахождения в отпуске и обратно 80 тыс. рублей), питание сменного персонала – 122 478 тыс. рублей на 149 человек ежемесячно (исключено 287 689 тыс. рублей).

Расходы по оплате труда относимые на электрическую энергию – 780 772 тыс. рублей, тепловую энергию – 76 849 тыс. рублей.

2.2. Расходы на страхование работников в пределах нормативов

Прогнозная стоимость по статье «Страхование работников» составляет 8,354 млн. рублей.

Комитет предлагает учесть в тарифе 2020 года расходы на страхование работников от несчастного случая на производстве и негосударственное пенсионное страхование работников и пенсионеров в размере, предложенном предприятием - 604 тыс. рублей. Добровольное медицинское страхование работников принять с учетом факта 2 лет Билибинской АЭС и включить сумму в размере – 5 800 тыс. рублей. Расходы на страхование по предложению Комитета составляют – 6 404 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию – 5 924 тыс. рублей, тепловую энергию – 480 тыс. рублей (исключено 1 950 тыс. рублей).

2.3. Страховые взносы, в соответствии с установленным законодательством РФ рассчитаны организацией в сумме 202 937 тыс. рублей.

Комитет предлагает включить в расчет НВВ сумму страховых взносов, рассчитанную с учетом снижения ФОТ, в сумме 150 435 тыс. рублей в том числе: на электрическую энергию – 140 642 тыс. рублей, тепловую энергию – 9 793 тыс. рублей (исключено 52 502 тыс. рублей).

3. Амортизация основных средств определена предприятием 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.

После постановки на учет основных производственных фондов исходя из определения экономической целесообразности формирования их по амортизационным группам и срокам полезного использования величина амортизации будет уточнена.

Плановая расчетная амортизация на 2020 год по предложению ПАТЭС составляет - 1 067 700 тыс. рублей.

4. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией.

Прочие расходы по расчету ПАТЭС составляют – 1 713 323 млн. рублей, и включают в себя:

4.1.1 Отчисления на формирование резерва по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций рассчитаны в соответствии с действующими нормативными правовыми актами в размере 3,2% от выручки, полученной от реализации продукции: ПАТЭС – 144 169 тыс. рублей, с учетом снижения НВВ по расчету Комитет резерв составляет – 123 577 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию – 115 042 тыс. рублей, теплую энергию – 8 535 тыс. рублей (исключено 20 591 тыс. рублей).

4.1.2 Резерв – по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение в размере 1,5% от выручки по предложению ПАТЭС - 196 тыс. рублей, Комитет принимает расходы в полном объеме.

4.2. Расходы, связанные с платежами за загрязнение окружающей среды (расчет проведен в соответствии с Декларацией о воздействии на окружающую среду) - 30 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию - 28 тыс. рублей, теплую энергию – 2 тыс. рублей.

4.3. Расходы на ремонт основных средств рассчитаны предприятием на основании утвержденного Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом» Графика ремонтов энергоблоков АЭС России в 2020 году № ГР 1.2.2.02.003-2019 от 28.02.2019 и в соответствии со сборниками типовых отраслевых норм времени, элементных сметных норм на работы по техническому обслуживанию, ремонту и наладке систем и оборудования атомных станций (ОЭСН – 2014) и методическими указаниями по их применению, утвержденными и введенными в действие приказом ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 29.10.2014 № 9/1178-П (в редакции приказов АО

«Концерн Росэнергоатом» от 07.05.2017 №9/482-П, от 14.07.2016 №9/860-П) и составляют 147 912 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять расходы на ремонт на уровне предложения предприятия, в том числе: на электрическую энергию – 130 902 тыс. рублей, теплую энергию – 17 010 тыс. рублей.

4.5 Страхование имущества и ответственности

Страхование гражданской ответственности за ядерный ущерб регламентируется Федеральным законом от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии». Затраты на страхование гражданской ответственности за ядерный ущерб складываются из произведения минимального лимита ответственности и общей тарифной ставки на страхование, которая состоит из суммы тарифных ставок по каждому энергетическому реактору. Минимальный лимит ответственности зависит от цены за грамм чистого золота на момент заключения договора на новый страховой период, рассчитывается в соответствии со статьей V Венской конвенции и должен составлять не менее 5 млн. американских долларов за каждый ядерный инцидент.

В соответствии со сценарными условиями Госкорпорации «Росатом» на среднесрочный период 2018-2022 годы (письмо от 21.06.2017 № 1-8.9/24679-дсп) страховая сумма установлена исходя из стоимости 1 гр. золота (2 489,85 руб./гр). Размер страховой ставки на блок составляет 0,1545%. Таким образом, прогнозная стоимость на 2020 год составит - 18 377 тыс. руб.

Прогнозная стоимость по страхованию гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты сформирована в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» и составит 41 тыс. руб.

Прогнозная стоимость по страхованию гражданской ответственности владельцев автотранспортных средств (ОСАГО) сформирована в соответствии с Федеральным законом от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев автотранспортных средств» и составит 61 тыс. руб.

Прогнозные расходы на добровольное страхование имущества определены на основании письма АО «Концерн Росэнергоатом» от 05.02.2018 № 9/16-03/101-вн и составляют 60 239 тыс. руб. Добровольное страхование транспорта осуществляется по рискам «Угон» и «Ущерб» в сумме 2 792 тыс. руб.

Расходы на страхование имущества по предложению предприятия составляют 81 510 тыс. рублей.

Комитет предлагает включить в расчет тарифов на электрическую и тепловую энергию расходы на обязательное страхование имущества, грузов, ответственности и источников повышенной опасности в соответствии с законодательством РФ и требованиями международных конвенций в размере, предложенном предприятием.

Расходы на добровольное страхование имущества, грузов, ответственности - 60 239 тыс. рублей и добровольное страхование транспорта 2 792 тыс. рублей Комитет предлагает исключить из расчета тарифов, ввиду того, что добровольное страхование является правом, а не обязанностью работодателя и может устанавливаться с учетом финансово-экономического положения работодателя. Исходя из того, что затраты на добровольное страхование напрямую не связаны с осуществлением регулируемой деятельности организации, то расходы на их выплату не могут перекладываться на потребителей ресурса, то есть данные расходы не являются экономически обоснованными.

Учитывая, что нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования в электроэнергетике обязанность учета в НВВ расходов по добровольному страхованию не предусмотрена, не включение данных расходов в расчет тарифа не противоречат нормам действующего законодательства.

Расходы на страхование имущества и ответственности Комитет предлагает принять в размере 18 479 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию - 13 792 тыс. рублей, теплую энергию - 4 687 тыс. рублей (исключено 63 031 тыс. рублей).

4.6 Арендные платежи

Расчет затрат произведен на основании потребности аренды земельных участков и нежилых помещений для осуществления регулируемой деятельности по предложению предприятия составляют - 26 342 тыс. руб.

Прогнозная стоимость на 2020 год сформирована исходя из следующих заключенных договоров: 1) аренды земельных участков, 2) договоров аренды нежилых помещений, расположенных по адресу г. Санкт-Петербург, ул. Аэродромная, д.4, литер А, площадью 437,8 кв. м. от 31.08.2018 № 9/65062-Д; по адресу г. Москва, Проектируемый проезд № 4062, д. 6, стр. 25 и стр. 2 от 18.09.2015 № 9/7680-Д.

Комитет предлагает исключить из расчета тарифов аренду нежилых помещений под размещение управленческого персонала в городах Санкт-Петербург на сумму 4 060 тыс. рублей (договора от 31.08.2018 № 9/65062 заканчивает свое действие в 2019 году), 1 604 тыс. рублей (договор отсутствует) и Москва в размере 20 461 тыс. рублей (договор от 18.09.2015 № 9/7680-Д срок действия август 2018 года) и рассмотреть возможность

содержания административно-управленческого персонала ПАТЭС за счет средств АО «Концерн Росэнергоатом».

Расходы на арендные платежи предлагаются Комитетом в размере 203 тыс. рублей и включают в себя расходы по аренде земельных участков (исключено 26 139 тыс. рублей).

4.7 Услуги по охране по предложению предприятия составляют 139 709 тыс. рублей.

Комитет предлагает в расчет тарифа включить услуги по охране в сумме 120 725 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию – 113 702 тыс. рублей, тепловую энергию – 7 023 тыс. рублей. Расчет произведен исходя из стоимости услуг охраны представленной Федеральной службой войск национальной гвардии Российской Федерации (от 27.10.2017 г. № 890/24-1650) с учетом индекса 2020 года 1,03 в размере 110 257 тыс. рублей (расходы на ГСМ для обслуживания транспортных средств автомобиль «УАЗ Патриот», гусеничный вездеход, пожарная техника и прочее учтены в расходах на «сырье и материалы»). Услуги по обеспечению охраны зоны ограниченного доступа ПАТЭС в размере - 10 468 тыс. рублей, определены исходя из ориентировочной стоимости охраны контролируемой зоны ПАТЭС (ЧОП г. Билибино и г. Анадыря) (исключено 18 984 тыс. рублей).

4.8 Командировочные расходы по предложению предприятия 15 060 тыс. рублей. Расчет командировочных расходов произведен исходя из количества служебных командировок и количества персонала, направляемого на обязательное обучение, предусмотренное требованиями нормативных документов и предписаниями органов регулирования безопасности, грозящими отстранением от самостоятельной работы, потерей разрешительных документов и лицензий, а также руководящих должностных лиц исходя из производственной необходимости.

Комитет предлагает в расчет тарифа включить командировочные расходы в размере 8 000 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию – 7 134 тыс. рублей, тепловую энергию – 866 тыс. рублей, с учетом факта двух лет Билибинской АЭС (исключено 7 060 тыс. рублей).

4.9 Расходы по обеспечению нормальных условий труда и техники безопасности (включая ЛПП) учтены предприятием в размере 112 592 тыс. рублей.

В соответствии со статьей 35 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» эксплуатирующая организация обязана обеспечивать для работников необходимые социально-бытовые условия на производстве.

Реабилитационно-восстановительные (оздоровительные) мероприятия 21 ... 350 - тыс. ... рублей, в том числе, обязательное медицинское

освидетельствование – 14 600 тыс. рублей, услуги санаториев по реабилитации работников (в соответствии с п. 6.1.3 с Коллективного договора АО «Концерн Росэнергоатом», стоимость определена расчётным путем, исходя из количества персонала 220 чел. согласно штатному расписанию, графика отпусков, ориентировочной стоимости путевки на санаторно-курортное лечение/реабилитацию в сумме 60 тыс. руб. на 1 человека в 1 полугодии и 75 тыс. руб. во 2 полугодии. Расходы составляют – 6 750 тыс. рублей).

С учетом того, что расходы на реабилитационно–восстановительные (оздоровительные) мероприятия являются прогнозными, Комитет предлагает принять в расчет тарифов расходы на уровне факта Билибинской АЭС за 2 года и включить в расчет тарифов расходы в размере 16 000 тыс. рублей.

Другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ по предложению предприятия – 91 242 тыс. рублей, в том числе: выполнение работ по хозяйственному–обслуживанию, дезактивации спецодежды и средств индивидуальной защиты, ремонту спецодежды, дезактивации помещений ПАТЭС – 88 242 тыс. рублей, расходы определены на основании договора возмездного оказания услуг от 01.10.2019 года заключенного между ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» и АО «Концерн Росэнергоатом» и консультационные услуги по охране труда - 3 000 тыс. рублей.

Комитет предлагает рассмотреть возможность сокращения расходов по данной статье и осуществлять выполнение работ по хозяйственному обслуживанию, дезактивации спецодежды и средств индивидуальной защиты собственными силами ПАТЭС. В расчет тарифа предлагается сумма в размере 44 121 тыс. рублей. Консультационные услуги по охране труда Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия 3 000 тыс. рублей.

Отметим, что расходы на обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП) по факту 2 лет по БАЭС составляет порядка 42 000 тыс. рублей.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и ТБ по предложению Комитета составляют - 63 121 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию – 56 602 тыс. рублей, тепловую энергию – 6 519 тыс. рублей (исключено 49 471 тыс. рублей).

4.10 Расходы на перевозку персонала к месту работы и обратно в связи с удаленностью расположения плавучей атомной теплоэлектростанции и отсутствием договоров-аналогов определены на основании технико-коммерческих предложений на перевозку воздушным транспортом и автобусами по маршруту гор. Певек – аэропорт Певек на основании коммерческих предложений потенциальных претендентов ООО «УЛК-АЭРО»

№ 28-03 от 13.03.2019, ТКП МУП «Пассажирский автотранспорт» от 20.02.2019 № 23 и по расчету предприятия составляют 116 293 тыс. рублей.

С учетом того, что расходы на перевозку персонала к месту работы и обратно являются прогнозными, Комитет предлагает исключить из расходов на авиаперевозки затраты на форс-мажор, не включенные в стоимость основного перелета (простой и размещение персонала в гостиницах других аэропортов) и предлагает включить в расчет тарифа сумму в размере – 106 500 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию – 99 813 тыс. рублей, тепловую энергию – 6 687 тыс. рублей (исключено 9 793 тыс. рублей).

4.11 Подготовка и переподготовка кадров

В соответствии со статьей 35 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» эксплуатирующая организация обязана обеспечивать подбор, подготовку и поддержание квалификации работников ядерной установки, радиационного источника, пункта хранения.

Прогнозная стоимость расходов на подготовку и переподготовку кадров по предложению предприятия составляет 8 039 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять расходы по подготовке и переподготовке кадров в размере 4 500 тыс. рублей (с учетом факта 2 лет Билибинской АЭС), в том числе: на электрическую энергию – 4 067 тыс. рублей, тепловую энергию – 433 тыс. рублей (исключено 3 539 тыс. рублей).

4.12 Представительские расходы

Затраты на представительские расходы по нормативу (п.2 ст. 264 НК РФ) - 4% от фонда оплаты труда промышленно-производственного персонала, составляют 45 млн. рублей. Предприятие предлагает включить в расчет тарифов сумму на представительские расходы - 2 092 тыс. рублей.

Комитет предлагает исключить из необходимой валовой выручки представительские расходы в размере - 2 092 тыс. рублей.

4.13 Услуги связи

Прогнозная величина расходов по услугам связи составляет 5 835 тыс. руб. и определена на основании сформированной потребности количества каналов связи и абонентов. Комитет принимает расходы на связь в полном объеме, в том числе: на электрическую энергию – 5 499 тыс. рублей, тепловую энергию – 335 тыс. рублей

4.14 Другие расходы по предложению предприятия составляют – 60 235 тыс. рублей определены на основании договоров-аналогов. Содержание служебного транспорта – 4 905 тыс. рублей, юридические услуги - 300 тыс. рублей, услуги типографии – 500 тыс. рублей, информационно-техническое обеспечение – 24 447 тыс. рублей, расходы на рекламу – 2 500 тыс. рублей, регистрация имущества и земли – 5 585 тыс. рублей, коммунальные услуги – 5

168 тыс. рублей, перевозка персонала автомобилями – 14 369 тыс. рублей, пособие по временной нетрудоспособности – 2 170 тыс. рублей, другие расходы 290 тыс. рублей.

Представленные предприятием материалы не позволяют в полном объеме оценить объективность включения затрат в необходимую валовую выручку. Необходимо отметить, что включение в расчет тарифа расходов, не имеющих прямого отношения к производству и реализации электрической и тепловой энергии потребителей городского округа Певек, при планируемом резком увеличении тарифа не способствуют развитию региона.

Комитет предлагает исключить из Других расходов «расходы по содержанию служебного автотранспорта» включающего в себя аренду транспортного средства Toyota Land Cruiser 200 в городе Москва, транспортного средства Hyundai Grand Starex в городе Мурманске и оплату стоянки автотранспорта в г. Москва и предлагает рассмотреть возможность обеспечивать содержание аппарата управления за счет средств АО «Концерн Росэнергоатом» (исключено 4 905 тыс. рублей).

Расходы на оплату юридических и нотариальных услуг, услуг типографии принять в размере, предложенном предприятием 800 тыс. рублей.

Расходы на информационно-техническое обслуживание предлагаются Комитетом в размере 12 223 тыс. рублей, поскольку исходя из представленных документов обоснования не представляется возможным определить расходы, относимые к деятельности ПАТЭС.

Расходы на рекламу Комитет предлагает исключить из расчета тарифа и рассмотреть возможность изготовления рекламных стендов и щитов, каталогов и брошюр за счет средств АО «Концерн Росэнергоатом».

Стоимость работ по выполнению кадастровых и инвентаризационных работ Комитет предлагает принять в полном объеме 5 585 тыс. рублей.

Расходы на коммунальные услуги включают в себя оплату коммунальных услуг в г. Певек 1 335 тыс. рублей и г. Москва 3 833 тыс. рублей. Комитет предлагает включить в расчет тарифа расходы на коммунальные услуги только в г. Певек 1 335 тыс. рублей и предлагает рассмотреть возможность обеспечивать содержание аппарата управления за счет средств АО «Концерн Росэнергоатом».

Расходы на перевозку легковым автомобилем по предложению ПАТЭС 14 369 тыс. рублей. Количество автомобилей для перевозки персонала определено в соответствии с едиными отраслевыми методическими указаниями по обеспечению работников организаций отрасли служебным автотранспортом МУ-АХО.03.01.00.

Комитет предлагает включить в расчет тарифов расходы по оказанию услуг-перевозки персонала ПАТЭС к месту работы обратно в соответствии с

коммерческим предложением от 26 марта 2019 года № 121 ООО «А-сервис» микроавтобус 4 WD- бизнес класса, стоимость услуг в месяц 395 тыс. рублей с НДС. Комитет предлагает сумму в размере - 3 950 тыс. рублей.

Расходы, на услуги автотранспорта, оказываемые в городе Москва (договор аренды транспортного средства с экипажем от 22.01.2018) и по договору оказания возмездного оказания услуг от 04.06.2018 года Комитет предлагает исключить из необходимой валовой выручки и рассмотреть возможность обеспечения данных расходов за счет средств АО «Концерн Росэнергоатом».

Пособие по временной нетрудоспособности вследствие заболевания или травмы (за исключением несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) за первые три дня нетрудоспособности работника в соответствии с законодательством РФ в размере 2 170 тыс. рублей.

Расчет выполнен исходя из прогнозируемого заболевания 182 работников со средневзвешенной оплатой труда в сумме 3 975 руб. с оплатой 3-х первых дней нетрудоспособности работника.

Поскольку данный расчет является плановым, Комитет предлагает исключить расходы на пособие по временной нетрудоспособности вследствие заболевания или травмы из расчета тарифов на 2020 год и в случае фактически понесенных затрат, учесть данные расходы в последующих периодах регулирования.

Другие обоснованные расходы, связанные с производством и реализацией (проверка экономической безопасности контрагентов) - 290 тыс. рублей.

Другие расходы по предложению Комитета составляют 24 184 тыс. рублей, в том числе, на электрическую энергию – 20 715 тыс. рублей, тепловую энергию – 3 469 тыс. рублей (исключено 36 052 тыс. рублей).

4.26 Предприятие предлагает включить в расчет тарифа на электрическую энергию 1/12 часть предстоящих расходов за 12-летний цикл эксплуатации ПЭБ, включающая в себя заводской средний ремонт судовых конструкций в доке, обращение с РАО и ОЯТ, которые будут образованы за период эксплуатации ПАТЭС и храниться до момента транспортировки ПЭБ на заводской ремонт судовых конструкций в док в размере 510 233 тыс. рублей.

Комитет предлагает исключить данные расходы из расчета тарифов ввиду того, что Основами ценообразования не предусмотрено включение в необходимую валовую выручку организаций расходов на предстоящие ремонты.

4.15. Налоги и сборы

Расчетная величина налога имущества определена исходя из ставки 2,2% на остаточную стоимость недвижимого имущества с учетом льготы по исключению из налогооблагаемой базы ПЭБ как несамоходного судна с ЯРУ и подлежащего регистрации в реестре Российского морского регистра судоходства в соответствии со статьей 374 Налогового кодекса Российской Федерации и составляет 341 359 тыс. рублей. Транспортный налог составляет 69 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять в расчет тарифов налоги и сборы в размере, предложенном предприятием 341 428 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию – 321 947 тыс. рублей, тепловую энергию – 19 481 тыс. рублей.

4.17 Расчет платежей за пользование водными объектами произведен на основании объемов допустимого забора (изъятия) водных ресурсов для охлаждения контура ПЭБ и возвращаемой в акваторию, указанных в проектной документации, и в соответствии с установленными ставками платы за 1 тыс. куб.м. воды, забираемой из поверхностных водных объектов для технологических нужд по постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2006 № 876 (в редакции постановления от 26.12.2014 № 1509). Прогнозная стоимость платежей за пользование водными объектами составляет 1,648 млн. рублей. Комитет принимает данные расходы в полном объеме 1 648 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию – 1 553 тыс. рублей, теплую энергию – 95 тыс. рублей.

Прочие расходы, связанные с производством и реализацией по расчеты Комитета составляют 966 336 тыс. рублей, в том числе, на электрическую энергию – 891 194 тыс. рублей, тепловую энергию – 75 143 тыс. рублей (исключено 746 986 тыс. рублей).

6. Внереализационные расходы по предложению предприятия составляют 5 026 тыс. рублей, включают в себя услуги банков 200 тыс. рублей, судебные расходы и арбитражные сборы - 1000 тыс. рублей, другие расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли) – 3 826 тыс. рублей.

Комитет предлагает из расчета тарифов исключить расходы на арбитражные сборы в размере 1 000 тыс. рублей, расходы на выплаты персоналу за счет прибыли принять в расчет в размере 2 600 тыс. рублей.

Внереализационные расходы по предложению Комитета составляют 2 800 тыс. рублей, в том числе, на электрическую энергию – 2 541 тыс. рублей, тепловую энергию – 259 тыс. рублей (исключено 2 226 тыс. рублей).

7.2 Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли.

Прогнозная величина расходов на нужды организации, не учитываемых при налогообложении по налогу на прибыль, составляет 35 920

тыс. руб., включает в себя, производственные расходы (командировочные) 107 тыс. рублей, расходы социального характера (выплаты работникам материальная помощь) – 17 057 тыс. рублей, расходы на социальные программы (приобретение путевок в оздоровительные учреждения, спортивные и культурные мероприятия, прочие расходы социального характера) – 12 256 тыс. рублей, прочие социальные выплаты (расходы на благотворительность) - 5 000 тыс. рублей, прочие внереализационные расходы - 1 500 тыс. рублей.

В целях не допущения резкого роста тарифов на электрическую энергию для потребителей округа, с учетом того, что компенсация разницы между экономически обоснованными тарифами на электроэнергию и установленными тарифами для населения, возмещается АО «Чукотэнерго» из окружного бюджета Комитет предлагает расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли включить в расчет тарифов в размере 6 100 тыс. рублей, в том числе: производственные расходы (командировочные) 100 тыс. рублей, расходы социального характера (выплаты (начисления) работникам материальная помощь) - 4 000 рублей, расходы на социальные программы (приобретение путевок в оздоровительные учреждения, спортивные и культурные мероприятия, прочие) – 2 000 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») исключить из расчета тарифов и рассмотреть возможность возмещения данных расходов за счет средств АО «Концерн Росэнергоатом».

Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли относимые на электрическую энергию – 2 243 тыс. рублей, тепловую энергию – 3 857 тыс. рублей (исключено – 29 820 тыс. рублей).

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на производство электрической и тепловой энергии на 2020 год, по расчету Комитета составляет 3 861 991 тысяча рублей, в том числе: электрическая энергия – 3 649 104 тыс. рублей, тепловая энергия – 212 887 тыс. рублей (приложение 7).

1) Демещенко М.Г. отметила, что тарифы на электрическую энергию для потребителей в Чукотском автономном округе являются самыми высокими среди субъектов Дальнего Востока. Уровень платы граждан за электрическую энергию в среднем по округу составляет 18% от экономически обоснованной платы. Компенсация разницы между экономически обоснованными тарифами и установленными тарифами для населения и

приравненным к нему категориям потребителей на электрическую энергию, возмещается из окружного бюджета.

При включении расходов ПАТЭС в объеме 3 649 104 тыс. рублей в необходимую валовую выручку АО «Чукотэнерго», расходы на покупную энергию увеличатся в 2,5 раза к плану 2019 года и рост тарифа на электрическую энергию для конечных потребителей округа превысит 200 % (в первом полугодии 2020 года тариф - 19,95 руб./кВт.ч, во втором свыше 40 руб./кВт.ч).

Вместе с тем произойдет значительное увеличение финансовой нагрузки на окружной бюджет в части компенсации энергоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению электрической энергии по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек. В 2019 году плановая субсидия АО «Чукотэнерго» на возмещение недополученных доходов составляет 470 млн. рублей, при установлении тарифа со второго полугодия 2020 года в размере 40 руб./кВт.ч субсидия возрастет практически в 2 раза.

Во избежание негативных последствий для экономики Чукотского автономного округа, учитывая, что ПАТЭС можно отнести к объектам научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок, и ее содержание не должно обеспечиваться за счет средств потребителей электрической энергии и окружного бюджета, Комитет предлагает исключить из необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных фондов в размере 1 067 700 тыс. рублей.

Отчисления на формирование резерва по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций, рассчитаны в соответствии с действующими нормативными правовыми актами в размере 3,2% от выручки и составят – 88 282 тыс. рублей, в том числе на электрическую энергию – 79 746 тыс. рублей.

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на производство электрической и тепловой энергии на 2020 год составляют 2 758 995 тысяч рублей, в том числе: электрическая энергия – 2 546 108 тыс. рублей.

ВЫСТУПИЛИ:

1) Калинова А.А., о том, что ввод в энергосистему Чукотского автономного округа ПАТЭС существенно увеличивает нагрузку на окружной бюджет. Принимая во внимание предложение по расчету тарифов на электрическую энергию ПАТЭС, субсидия АО «Чукотэнерго» от реализации по тарифам для населения в 2020 году вырастет в 2 раза.

Окружной бюджет на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годы сбалансирован с учетом финансовых средств на 2020 год на компенсацию

недополученных доходов ресурсоснабжающим организациям 5,1 млрд. рублей; что составляет 13% от совокупных расходов округа.

Правительством региона совместно с предприятиями реализуются мероприятия, направленные на оптимизацию затрат ресурсоснабжающих организаций и сдерживание роста расходов бюджета на поддержку сферы жилищно-коммунального хозяйства. На текущую дату, ввиду ограниченности бюджетных ресурсов, в рамках исполнения Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа», которая предусматривает расчеты по субсидиям РСО, имеются не выполненные обязательства округа за предыдущие годы реализации услуг, в размере 2 млрд. рублей.

Вопрос погашения задолженности находится на постоянном контроле органов власти Чукотского автономного округа и принимаются меры по ее снижению. В сложившейся ситуации с недофинансированием РСО принятые тарифные решения в отношении крупных производителей ресурсов должны быть взвешенными и учитывать интересы всех участников регионального рынка.

2) Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/936 отражена в приложении 20 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Исключить из расчета тарифа на электрическую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на 2020 год расходы на амортизацию в полном объеме.

2. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» расходы на 2020 год в размере - 2 546 108 тыс. рублей (приложение 8.)

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 9.

Проголосовали:

За – 5;

Против – 1;

Воздержавшихся – нет.

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год

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

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. о результатах проведенной экспертизы расчетов тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2020 год (дело от 30 апреля 2019 года № 44).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 29 от 16.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2020 год.

АО «Чукотэнерго» осуществляет деятельность по производству электрической и тепловой энергии, передаче электрической энергии, сбыту (реализации) электрической энергии потребителям, является единственным потребителем (покупателем) электрической энергии, произведенной филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция. Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки осуществляется обособленным подразделением Анадырская ТЭЦ, филиалами Эгвекинотская ГРЭС и Чаунская ТЭЦ, передача электрической энергии – ОП Анадырская ТЭЦ, филиалом Эгвекинотская ГРЭС, филиалом Северные электрические сети. Тепловая энергия отпускается с коллекторов станций в сети коммунальных организаций.

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.

При формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии (мощности) (далее – Баланс) на 2020 год, продажа электрической энергии заявлена (ПАТЭС) в размере – 157,8 млн. кВт.ч. Билибинской АЭС в размере – 124,0 млн. кВт.ч (80,6% к плану 2018 года).

Указанные объемы не были согласованы АО «Чукотэнерго», в связи с неурегулированием вопроса по разделению покупки энергии между БАЭС и вновь вводимой в эксплуатацию ПАТЭС.

По результатам согласительных совещаний в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности), утвержденном приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2019 года 1452/19-ДСП, по АО «Чукотэнерго» утверждены: выработка электрической энергии – 236,759 млн. кВт. ч (снижение к плану 2019 года на 6,1 %), расход на собственные и хозяйственные нужды – 55,387 млн.кВт.ч, покупка от Билибинской атомной станции – 104,0 млн. кВт.ч, от ПАТЭС – 96,946 млн. кВт.ч (объемы покупки согласована предприятиями), потери в сетях – 40,662 млн.кВт.ч, полезный отпуск – 336,908 млн.кВт.ч (в том числе населению – 32,393 млн. кВт.ч).

Полезный отпуск план 2019 года – 310,590 млн. кВт.ч (население – 32,544 млн. кВт.ч);

План 2018 года – 304,969 млн. кВт.ч (население – 32,431 млн. кВт.ч);

Факт 2018 года – 324,467 млн. кВт.ч (население – 32,204 млн. кВт.ч).

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2019 года № 1337/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2020 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 761,20 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 2255,99 коп./кВт.ч;

с 01.07.2020 г. минимальный уровень – 1297,62 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3988,83 коп./кВт.ч.

Необходимая валовая выручка по предложению АО «Чукотэнерго»

По предложению Общества (представленному к 1 мая 2019 года) необходимая валовая выручка на производство электрической и тепловой энергии АО «Чукотэнерго» на 2020 год рассчитана организацией методом экономически обоснованных затрат и составляет – 9 841 480 тыс. рублей, в том числе: на производство, передачу и сбыт электрической энергии – 8 402 430 тыс. рублей (149,3% к плану 2018 года) из них собственные расходы АО «Чукотэнерго» 4 608 264 тыс. рублей (131,9% к плану 2019 года), на производство тепловой энергии – 1 439 050 тыс. рублей (без расходов по Чаунской ТЭЦ).

Обществом расходы на покупную электрическую энергию корректировались по итогам проведения согласительных совещаний по

сводному прогнозному балансу и предлагаются в размере 4 150 279 тыс. рублей (рост 174,7 % к плану 2019 года) без разбивки по организациям (БАЭС и ПАТЭС). Всего необходимая валовая выручка по предложению Общества (с учетом изменения расходов на покупку) составляет – 10 197 593 том числе: на производство, передачу и сбыт электрической энергии – 8 758 543 тыс. рублей.

В необходимой валовой выручке Общество предлагает учесть выпадающие доходы по итогам деятельности за предыдущие периоды регулирования в размере 356 881 тыс. рублей, в том числе в НВВ по электрической энергии 324 052 тыс. рублей, по тепловой энергии 32 829 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка по расчету Комитета

1. Вспомогательные материалы.

Расходы на вспомогательные материалы включает в себя расходы необходимые для эксплуатации оборудования, ремонтов, запасные части, расходы на топливо (бензин, дизельное топливо, масла), строительные материалы, расходы на инвентарь и хозяйственные принадлежности и прочие и по предложению предприятия составляют 257 385 тыс. рублей, из них материалы на ремонт – 116 304 тыс. рублей, в том числе: электрическая энергия – 221 967 тыс. рублей, тепловая энергия – 35 419 тыс. рублей (план 2018 года – 177 661 тыс. рублей, факт 191 941 тыс. рублей):

..... - расходы на ГСМ Комитет предлагает включить в тариф расходы с учетом индексации фактических данных за 2018 год и принять в расчет расходы на ГСМ – 39 977 тыс. рублей.

- материалы на эксплуатацию (приборы учета, инструменты, хим. материалы и прочие необходимые материалы) Комитет предлагает включить в тариф расходы с учетом фактических показателей за 2018 год (с индексом 1,03) и принять в расчет расходы в размере 28 815 тыс. рублей.

- материалы и запчасти для автотранспорта Комитет предлагает принять с учетом индекса 1,03 в размере 15 008 тыс. рублей.

- ТМЦ на охрану труда (спецодежда (в том числе спецодежда от дуги), приобретение материалов по пожарной безопасности, оснащение аптечками первой медицинской помощи, оснащение кабинетов охраны труда стендами, плакатами, наглядными материалами и прочее) по предложению Общества – 29 331 тыс. рублей, план 2019 года – 28 913 тыс. рублей. Комитет предлагает включить расходы на уровне предложения Общества;

- материалы на ремонт определены Обществом в соответствии с утвержденным планом проведения текущих и капитальных ремонтов на 2020 год и составляют 116 304 тыс. рублей, план 2019 года – 121 077 тыс. рублей, план 2018 года – 90 398 тыс. рублей, факт 2018 года – 91 040 тыс. рублей.

Комитет предлагает в расчет тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2020 год включить материалы на ремонты на уровне предложения предприятия.

Расходы на вспомогательные материалы после проведения экспертизы по предложению Комитета составляют 239 378 тыс. рублей (рост к плану 2019 года 4%), в том числе на электрическую энергию – 198 691 тыс. рублей, тепловую энергию – 40 687 тыс. рублей (исключено 18 007 тыс. рублей).

2. Работы и услуги производственного характера.

Расходы на работы и услуги производственного характера, выполняемые сторонними организациями по предложению Общества составляют – 756 475 тыс. рублей (изменение к плану 2019 года – 121%), в том числе: электрическая энергия – 614 301 тыс. рублей, тепловая энергия – 142 174 тыс. рублей.

Работы и услуги производственного характера включают в себя: проведение ремонтов подрядным способом – 526 934 тыс. рублей (рост к 2019 году (121%) обусловлен в том числе, необходимостью выполнения ремонта оборудования Анадырской ГМТЭЦ, который запланированы в 2 этапа 2019 год и 2020 год), услуги автотранспорта – 8 513 тыс. рублей, эксплуатацию Анадырской ГМТЭЦ – 110 989 тыс. рублей, проведение технического аудита – 18 772 тыс. рублей, техническое обслуживание оборудования – 8 221 тыс. рублей, анализ угля и масла – 1 761 тыс. рублей, маркшейдерские замеры – 2 889 тыс. рублей, расчет нормативов УРУТ, запасов – 242 тыс. рублей, испытание оборудования – 12 866 тыс. рублей, техническое обследование объектов – 16 264 тыс. рублей, оформление документов на землю – 7 230 тыс. рублей, прочие работы и услуги – 41 793 тыс. рублей.

2.1. Предприятием представлен утвержденный план ремонтов на 2020-2025 годы, в соответствии с которым ремонты на 2020 год составляют – 526 934 тыс. рублей подрядным способом, в том числе: по АТЭЦ – 240 830 (из них 137 583 тыс. рублей – расходы на ремонты Анадырской ГМТЭЦ), ЭГРЭС – 76 833 тыс. рублей, СЭС – 20 669 тыс. рублей, ЧТЭЦ – 188 602 тыс. рублей.

Необходимо отметить, что в соответствии с Распоряжением Правительства Чукотского автономного округа от 23 ноября 2018 года № 473-рп «О согласовании проведения капитального ремонта технологического оборудования Газомоторной теплоэлектроцентрали г. Анадырь», в соответствии с которым Комитету необходимо учесть расходы на капитальный ремонт технологического оборудования Газомоторной теплоэлектроцентрали г. Анадырь при установлении АО «Чукотэнерго» тарифа на электрическую энергию. Общая сумма ремонтных работ не должна превышать - 312 300 тыс. рублей (с НДС), в 2019 году учтены средства в

размере – 150 076 тыс. рублей, в 2020 предлагаются средства – 110 174 тыс. рублей.

Предприятием представлены локальные сметные расчеты на выполнение мероприятий предусмотренных планом-графиком ремонтов.

Комитет рассмотрел представленные Обществом материалы и предлагает в расчет тарифов включить расходы на ремонтные работы по Анадырской ТЭЦ, Эгвекинотской ГРЭС, Чаунской ТЭЦ и Северным электрическим сетям на уровне, предложенном предприятием, по Анадырской ГМТЭЦ исключить 27 408 тыс. рублей ввиду отсутствия основания к проведению ремонтных работ. Расходы на ремонты по предложению Комитета составляют – 499 525 тыс. рублей.

2.2. Услуги автотранспорта Комитет предлагает принять в расчет расходы на услуги автотранспорта в размере – 7 109 тыс. рублей (в соответствии с договором).

2.3. В соответствии с дополнительным соглашением от 29 декабря 2018 года к Договору № 50/2018 возмездного оказания услуг по эксплуатации, техническому обслуживанию, текущему ремонту Анадырской Газомоторной ТЭЦ, ПС-1, ПС-2 и электрических сетей 35 кВ от 31 октября 2018 года (договор заключен на период с 01.11.2018 г. по 31.10.2023 г.) расходы на эксплуатацию Анадырской ГМТЭЦ на 2020 год составят 110 989 тыс. рублей. Комитет предлагает принять расходы с учетом заключенного договора.

Другие расходы, выполняемые сторонними организациями, определены Комитетом с учетом представленных договоров и Коммерческих предложений с индексами 1,03 к плану 2019 года.

Комитет предлагает принять в расчет тарифов на 2020 год «Работы и услуги производственного характера», выполняемые сторонними организациями в размере 702 058 тыс. рублей (112,2 % роста к плану 2019 года), в том числе на электрическую энергию – 551 122 тыс. рублей, тепловую энергию – 150 936 тыс. рублей (исключено 54 417 тыс. рублей).

3. Расходы на топливо.

Расходы на топливо по предложению предприятия составляют – 1 565 470 тыс. рублей (изменение к плану 2019 года – 100,5%), в том числе: на электрическую энергию – 1 005 575 тыс. рублей, тепловую энергию – 559 895 тыс. рублей.

Комитетом расходы на топливо рассчитаны исходя из утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации нормативов удельного расхода топлива на 2020 год для Анадырской ТЭЦ – 478,4 г у.т./кВт.ч (приказ № 1185 от 6 ноября 2019 года), для АГМТЭЦ – 246,2 г у.т./кВт.ч, Эгвекинотской ГРЭС – 603,5 г у.т./кВт.ч, Чаунской ТЭЦ – 754,6 г у.т./кВт.ч (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), Эгвекинской 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).

Предприятием представлен договор от 03.04.2019 г. № 062-04-УГ-19 на перевозку угля автомобильным транспортом в 2019 году для нужд Анадырской ТЭЦ цена за перевозку 1 тонны угля составляет – 336,50 руб./тн.

При определении расходов на топливо по Анадырской ГМТЭЦ стоимость газа принята - 5335,70 руб. за 1000 куб. м. (приказ ФСТ от 24.12.2009 года № 528-э/6).

Расходы на дизельное топливо, используемое только при производстве электрической энергии, определены с учетом необходимого количества топлива и цены за тонну в соответствии с договорами.

На основании договоров на покупку дизельного топлива по Эгвекинской ГРЭС № 38-2019 от 02.09.2019 стоимость топлива - 72 600 руб./тн., по Чаунской ТЭЦ договор № 191-18/НП от 10.08.2018 стоимость топлива – 67 700 руб./тн, по Анадырской ТЭЦ в соответствии с дополнительным соглашением от 10.09.2019 к договору № 124-18/НП от 05.05.2018 стоимость топлива определена – 69 230 руб./тн (в том числе доставка 1 530 руб./тн). Комитет рассчитал расходы на дизельное топливо с применением индекса 1,002 к стоимости топлива в соответствии с договорами.

Предприятием представлен договор возмездного оказания услуг от 08.08.2019 г. № ЧТ-133.1 на перевозку дизельного топлива для нужд филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ цена за перевозку 1 тонны ДТ составляет – 900 руб./тн.

Средневзвешенная цена списания угля за тонну составляет: по Анадырской ТЭЦ – 5169,42 руб./тн., по Чаунской ТЭЦ - 9074,77 руб./тн., по Эгвекинской ГРЭС – 7528,40 руб./т.н.

Расходы на топливо приняты в расчет тарифов в размере 1 571 591 тыс. рублей (изменение к плану 2019 года – 100,9%), в том числе на электрическую энергию – 971 000 тыс. рублей, на тепловую энергию 600 591 тыс. рублей.

4. Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию.

4.1 Покупка электрической энергии от филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинской АЭС определена в соответствии со сводным прогнозным балансом, утвержденным Федеральной антимонопольной службой в размере 104,0 млн.кВт.ч.

Экономически обоснованные расходы БАЭС на 2020 год составляют 2 443 426 тыс. рублей и включаются Комитетом в НВВ АО «Чукотэнерго» в полном объеме (рост 102,9 % к плану 2019 года).

В декабре 2019 года планируется ввод в эксплуатацию ПАТЭС. После ввода в эксплуатацию ПАТЭС будет поставлять электрическую энергию на розничный рынок электрической энергии Чукотского автономного округа единственному покупателю - гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго».

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на производство электрической энергии 2020 год по расчету Комитета составляет – 3 649 104 тыс. рублей.

При одновременной работе двух станций произойдет резкий рост тарифа на электрическую энергию для конечных потребителей округа (в первом полугодии 2020 года тариф - 19,95 руб./кВт.ч, во втором свыше 40 руб./кВт.ч), расходы на покупную энергию АО «Чукотэнерго» увеличатся в 2,5 раза к плану 2019 года.

Вместе с тем, произойдет значительное увеличение финансовой нагрузки на окружной бюджет в части компенсации ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек. В 2019 году плановая субсидия АО «Чукотэнерго» на возмещение недополученных доходов от оказания населению услуг по электрической энергии составляет 470 млн. рублей, при установлении тарифа в размере 40 руб./кВт.ч субсидия возрастет в 2 раза, что не приемлемо в существующих условиях.

Во избежание негативных последствий для экономики Чукотского автономного округа, ввиду того, что ПАТЭС можно отнести к объектам научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок, и ее содержание не должно обеспечиваться за счет средств потребителей электрической энергии окружного бюджета, Комитет предлагает рассмотреть на заседании Правления Комитета вопрос об исключении из необходимой валовой выручки расходов на амортизацию.

При таком условии расходы на покупную электрическую энергию от ПАТЭС составят - 2 546 108 тыс. рублей.

4.2. АО «Чукотэнерго» покупает тепловую энергию для хозяйственно-бытовых нужд у предприятий жилищно-коммунального хозяйства МП «АГКХ», МУП ЖКХ «Иультинское», МП «ЧРКХ» и МП ЖКХ Билибинского муниципального района. В расчет тарифов предприятием предложена сумма в размере 31 103 тыс. рублей (рост 109,9% к плану 2019 года).

Комитет скорректировал расходы на покупную тепловую энергию, исходя из тарифов на тепловую энергию на 2020 год для предприятий ЖКХ и фактических данных по покупке тепла за три периода регулирования (2016-2018 годы) и предлагает включить в расчет сумму размере – 28 797 тыс. рублей (рост 101,8 к 2019 году), в том числе на электрическую энергию – 27 582 тыс. рублей, тепловую энергию – 1 216 тыс. рублей (исключено 2 306 тыс. рублей).

5. Фонд оплаты труда.

Расходы на оплату труда по предложению Общества составили – 1 674 251 тыс. рублей (изменение к плану 2019 года – 111,2%), в том числе: электрическая энергия – 1 343 458 тыс. рублей, тепловая энергия 330 793 тыс. рублей.

План 2019 года – 1 506 165 тыс. рублей, план 2018 года – 1 363 648 тыс. рублей, факт 2018 года – 1 421 119 тыс. рублей.

Расчет расходов на оплату труда произведен Обществом исходя из: 1) численности производственного и административно управленческого персонала – 1 194 человека (увеличение к плану 2019 года на 11 человек; 2) минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 8 818 рубля (106,5% роста к тарифной ставке, учтенной в 2019 году).

В соответствии с пунктом 3.3 раздела 3 «Оплата труда» Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы), минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда с 1 января 2019 года составляет 8 030 рублей, с 1 июля 2019 года - 8 643 рубля. В дальнейшем размер ММТС индексируется с периодичностью один раз в год начиная с 1 июля 2020 года в соответствии с индексом потребительских цен

Приказом АО «Чукотэнерго» от 18 января 2019 года № 24 «Об индексации должностных окладов с 01.01.2019 г. и внесении изменений по оплате труда» минимальная тарифная ставка промышленно-производственного персонала с 1 января 2019 года установлена в размере – 8 030 рублей.

Комитетом фонд оплаты труда на 2020 год определен исходя из численности производственного и административно-управленческого персонала в количестве 1183 человека (на уровне плана 2019 года), минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда (исходя из условия, что ставка с 1 июля 2019 года - 8 643 рубля, с 1 июля 2020 года с учетом индекса 1,03 ставка составит – 8 902 рубля, среднегодовая $(8643+8902)/2 = 8 773$ рубля (105,9 % роста к средней тарифной ставке по АО «Чукотэнерго», учтенной в тарифах на 2019 год - 8 282 рубля). Учитывая фактические показатели за 2018 год, Комитетом в расчет фонда оплаты труда принят тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда по

каждой станции, выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда (25%), текущее премирование (50%), вознаграждение за выслугу лет (8,7%), выплаты по итогам года (2,6%), выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки. Также включены средства на оплату проезда в отпуск работникам и членам их семей – 64 041 тыс. рублей.

Расходы по фонду оплаты труда предлагаются Комитетом в размере – 1 621 277 тыс. рублей (рост 107,6 % к плану 2019 года обусловлен увеличением ММТС рабочего первого разряда), в том числе на электрическую энергию – 1 197 935 тыс. рублей, тепловую энергию – 423 342 тыс. рублей (исключено 52 974 тыс. рублей).

6. Расходы по страховым взносам.

Расходы по статье «Страховые взносы» по расчету Общества – 447 535 тыс. рублей (26,7 % от фонда оплаты труда).

С учетом снижения расходов по оплате труда Комитет предлагает включить в НВВ АО «Чукотэнерго» страховые взносы в размере 413 008 тыс. рублей (26% от ФОТ), в том числе на электрическую энергию – 308 525 тыс. рублей, тепловую энергию – 104 483 тыс. рублей (исключено 34 527 тыс. рублей).

7. Амортизация основных средств.

Амортизация основных средств определена в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета и рассчитана предприятием в соответствии с балансовой стоимостью основных фондов и с учетом планируемого ввода основных фондов, и составляет – 208 945 тыс. рублей (изменение к 2019 году – 120,6%).

План 2019 года – 173 234 тыс. рублей, план 2018 – 148 861 тыс. рублей, факт 2018 – 147 005 тыс. рублей.

АО «Чукотэнерго» направило в Министерство энергетики Российской Федерации предложение по корректировке инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» на 2020 – 2024 годы и изменениям, вносимым в инвестиционную программу общества на 2017 – 2019 годы.

Необходимо отметить, что амортизационные отчисления являются источником финансирования инвестиционных программ АО «Чукотэнерго», направленных на повышение надежности энергоснабжения потребителей округа.

Комитет предлагает включить в расчет тарифов расходы на амортизацию в размере расходов, учтенных в корректировке инвестиционной программы – 185 472 тыс. рублей, (рост 107,1 % к плану 2019 года), в том числе на электрическую энергию – 145 967 тыс. рублей, тепловую энергию – 39 505 тыс. рублей (исключено – 23 473 тыс. рублей).

8. Прочие расходы

Расходы по статье «Прочие затраты» по расчету предприятия составляют – 339 417 тыс. рублей (изменение к 2019 году 116,3%). План 2019 года – 291 796 тыс. рублей, план 2018 – 212 238 тыс. рублей, факт 2018 – 256 456 тыс. рублей.

Прочие расходы включают в себя: плату за предельно допустимые выбросы (сбросы) – 27 295 тыс. рублей, налог на землю – 1 957 тыс. рублей, транспортный налог – 753 тыс. рублей, налог на имущество – 78 647 тыс. рублей, другие затраты – 230 766 тыс. рублей (в том числе, аренда – 19 621 тыс. рублей, расходы по вневедомственной охране – 83 774 тыс. рублей; подготовка кадров – 1 707 тыс. рублей; командировочные расходы – 16 594 тыс. рублей, канцелярский расходы – 1 390 тыс. рублей; расходы на приобретение литературы – 94 тыс. рублей; расходы по организации рабочей силы – 5 410 тыс. рублей; расходы по охране труда – 17 379 тыс. рублей; страховые платежи – 14 144 тыс. рублей; содержание столовых и медпунктов – 3 270 тыс. рублей; расходы на связь – 7 865 тыс. рублей; плата за аренду земли – 3 935 тыс. рублей; информационное обслуживание – 10 776 тыс. рублей; расходы по услугам сторонних организаций (нотариальные услуги, юридические, информационные услуги, аудиторские услуги) – 2 747 тыс. рублей; коммунальные услуги – 20 038 тыс. рублей, спецпитание – 5 402 тыс. рублей, другие, прочие расходы (регистрация земельных участков, аудиторские услуги, пособие по больничным листам, прочие) – 16 621 тыс. рублей.

Значительный рост затрат запланирован предприятием по экологическим платежам. С 01.01.2020 г. в соответствии с п. 5 ст. 16.3 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ будут увеличены коэффициенты, применяемые к ставкам платы за выбросы в расчетах платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Комитет принимает в расчет тарифа плату за предельно допустимые выбросы (сбросы) размере - 2 661 тыс. рублей на уровне плана 2019 года, на электрическую энергию – 1786 тыс. рублей.

Транспортный налог и налог на землю Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия.

Отметим, что расходы предприятия на производство тепла 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).

В связи с изменением балансовых показателей по производству тепла Комитетом расходы на производство тепловой энергии определены, исходя из работы Чаунской ТЭЦ в течение 6 месяцев 2020 года. Соответственно, налог на имущество предлагается Комитетом в размере - 81 515 тыс. рублей.

Другие расходы, включенные в состав прочих расходов по расчету Комитета составляют: а) арендная плата – 19 621 тыс. рублей; б) расходы по подготовке и переподготовке кадров, командировочные расходы, канцелярские и почтовые расходы, расходы по содержанию столовых и медпунктов, расходы на приобретение литературы, расходы по организации рабочей силы (вызов сотрудников из ЦРС, оплата проезда, проживания, подъемные), расходы на коммунальные услуги, специальное питание, с учетом индекса 1,03 к плану 2019 года; в) расходы по охране труда включают в себя: проведение в установленном порядке обязательных предрейсовых осмотров водителей, проведение периодических медицинских осмотров и проведение медосмотров при приеме на работу (в соответствии с трудовым кодексом), услуги по пожарной безопасности (изготовление планов эвакуации), специальную оценку условий труда, психиатрическое освидетельствование, и по предложению Общества составляют 17 379 тыс. рублей (снижение на 23% к плану 2019 года). Комитет предлагает принять расходы в объеме, предложенном Обществом.); г) страховые платежи (добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев, страхование имущества и ответственности) в размере – 14 106 тыс. рублей (105% к плану 2019 года); д) расходы на связь Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия в размере 7 865 тыс. рублей (снижение к плану 2019 года);

е) вневедомственная охрана:

Предприятием представлены договоры на оказание услуг по охране объекта обособленного подразделения Анадырская ТЭЦ, Анадырская ГМТЭЦ, филиалов Эгвекинотская ГРЭС и Чаунская ТЭЦ от 4 октября 2018 года № 53/2018, 51/2018, 54/2018, 52/2018 срок действия договора с 1 ноября 2018 года по 31 октября 2019 года стоимость услуг составляет – 43 432 тыс. рублей.

Представлено коммерческое предложение на оказание технического обслуживания объектов филиала АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети г. Билибино с использованием кнопки тревожной сигнализации – 119,87 тыс. рублей.

Представлено коммерческое предложение на оказание технического обслуживания объектов филиала АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети г. Певек с использованием кнопки тревожной сигнализации – 133,520 тыс. рублей.

Дополнительно Обществом представлены предложения по оказанию услуг охраны, оказываемые ФГУП «Ведомственная охрана» Минэнерго России. Значительный рост затрат планируется в 2020 году по причине роста необходимой численности контролеров с оружием для обеспечения охраной 1 поста (2019 г. – 5 чел; 2020 г. – 7,2 чел.). Охрана всех объектов филиалов и ОП АО «Чукотэнерго» осуществляется с помощью: 9 стационарных постов; 3 передвижных постов, а также с помощью тревожных кнопок (расшифровка предоставляется).

Исходя из представленных расчетов услуги по охране составят: по Анадырской ГМТЭЦ - 12 598 тыс. рублей, Анадырской ТЭЦ – 24 994 тыс. рублей, Чаунской ТЭЦ – 22 135 тыс. рублей, Эгвекинотской ГРЭС - 22 109 тыс. рублей.

Расходы на вневедомственную охрану по предложению Комитета составляют – 82 098 тыс. рублей.

Прочие затраты Комитет предлагает принять в расчет НВВ в размере 299 558 тыс. рублей (рост к плану 2019 года 102,7%), на электрическую энергию – 217 281 тыс. рублей, тепловую энергию – 82 277 тыс. рублей (исключено - 39 859 тыс. рублей).

-----9. Расходы за счет средств прибыли.

Расходы за счет средств прибыли (внереализационные расходы), предложенные предприятием на 2020 год, составляют – 372 998 тыс. рублей (рост к 2019 году – 108,2%), в том числе: на электрическую энергию – 301 788 тыс. рублей, тепловую энергию – 71 210 тыс. рублей. Из них 126 232 тыс. рублей – капитальные вложения для реализации инвестиционного проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап)».

Прибыль рассчитана предприятием исходя из необходимых выплат: прибыль на социальное развитие – 39 403 тыс. рублей (в том числе на покрытие убытков от содержания общежитий - 30 741 тыс. рублей); прибыль на поощрение – 29 033 тыс. рублей, прибыль на прочие цели – 141 127 тыс. рублей, в том числе: проценты за пользование кредитом – 110 349 тыс. рублей, услуги банка – 6 523 тыс. рублей, другие расходы – 24 255 и налог на прибыль – 37 203 тыс. рублей.

В целях не превышения предельного уровня тарифов (в рамках расходов включенных в предельную НВВ), прибыль по предложению Комитета на 2020 год составляет - 247 569 тыс. рублей, из них: на электрическую энергию – 231 045 тыс. рублей, тепловую энергию – 16 524,5 тыс. рублей, в том числе прибыль на социальное развитие – 12 644 тыс. рублей на уровне плана 2019 года (в том числе на покрытие убытков от содержания общежитий, столовых и спортивно-оздоровительных комплексов – 11 739 тыс. рублей); прибыль на поощрение – 18 596 тыс. рублей (в том числе: льготы по

оплате электрической и тепловой энергии – 5 852 тыс. рублей, единовременную выплату при уходе работника на пенсию – 5 208 тыс. рублей, прочие выплаты (материальная помощь, поощрения к праздникам, юбилеям, страховые взносы, доплата неработающим пенсионерам и пр.) – 7 536 тыс. рублей); прибыль на прочие цели – 85 164 тыс. рублей, в том числе: проценты за пользование кредитом – 77 216 тыс. рублей, услуги банка – 5 216 тыс. рублей, другие расходы – 2 733 тыс. рублей, налог на прибыль 4 933 тыс. рублей (предприятием не корректно определена налогооблагаемая база по налогу на прибыль) (исключено 125 429 тыс. рублей).

В Расходы за счет прибыли Комитетом включены капитальные вложения в размере 126 232 тыс. рублей из них, расходы на:

- реализацию 2 этапа инвестиционного проекта по переводу на газовое топливо Анадырской ТЭЦ - реконструкция котлоагрегата БКЗ 160-100-2 ст. №1 под комбинированное сжигание угля и природного газа, расходы составят - 109 485 тыс. рублей.

- реализацию инвестиционного проекта «Организация интеллектуальной системы учета электроэнергии (приобретение компонентов интеллектуальной системы учета, выполнение проектных, строительномонтажных работ по модернизации, в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ в сумме - 16 747 тыс. рублей.

10. Предпринимательская прибыль.

Отметим, что 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 предлагает учесть в необходимой валовой выручке предпринимательскую прибыль в размере – 21 003 тыс. рублей.

11. Выпадающие доходы.

Выпадающие доходы по итогам деятельности за предыдущие периоды регулирования в размере 356 881 тыс. рублей, в том числе в НВВ по электрической энергии 324 052 тыс. рублей, по тепловой энергии 32 829 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, в случае если по итогам года осуществлено неполное возмещение недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), указанные недополученные доходы учитываются регулирующими органами при установлении

регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. По итогам 2018 года недополученный доход АО «Чукотэнерго» составил 80 777 тыс. рублей.

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В связи с включением в НВВ по электрической энергии на 2018 год недополученной за 2017 год субсидии (ранее планировавшаяся за счет средств федерального бюджета) в размере 1 063 млн. рублей, у Общества возникли обязательства по уплате налога на прибыль. Факт уплаты подтверждается налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2018 год. Налог на прибыль, включенный в расчет тарифа 2018 года – 6 748 тыс. рублей по факту 2018 - 80 915 тыс. рублей, в тариф 2020 года предлагаем включить - 74 167 тыс. рублей.

Комитет предлагает в расчет тарифов на электрическую энергию по АО «Чукотэнерго» включить «недополученный доход» в размере 154 944 тыс. рублей (исключено 201 938 тыс. рублей).

Расчетный объем финансовых средств, необходимых АО «Чукотэнерго» для осуществления регулируемой деятельности, на 2020 год по предложению Комитета (исходя из расходов на покупную электрическую энергию от ПАТЭС в размере 2 546 108 тыс. рублей) составляет – 10 474 190 тысяч рублей, собственные расходы Общества (без покупной) - 5 484 656 тыс. рублей (107,5 % роста в 2019 году) (приложение 11), в том числе:

тепловая энергия – 1 480 565 тыс. рублей (снижение к плану 2019 года);
электрическая энергия – 8 993 625 тыс. рублей (153,3 % к плану 2019 года), рост одноставочного тарифа на электрическую энергию (мощность) без дифференциации по уровням напряжения с 1 июля 2020 года 168,1 %, обусловлен увеличением расходов на покупную электрическую энергию.

Собственные расходы АО «Чукотэнерго», необходимые на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли на 2020 год (без расходов на покупку электрической энергии от БАЭС и ПАТЭС), составляют 4 004 091 тыс. рублей (с ростом 114,6 % к расходам 2019 года – 3 492 845 тыс. рублей) (приложение 12).

Долгосрочное регулирование на электрическую энергию

На основании изменений, внесенных в Федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», государственное регулирование цен (тарифов) в электроэнергетике на срок не менее чем пять лет может осуществляться на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности соответствующих организаций или на основе заключаемых в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа включена в Перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления.

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, органы регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (далее – МУ электро), устанавливают в отношении производителей электрической энергии (мощности), энергоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

Методом регулирования тарифов на электрическую энергию, производимую АО «Чукотэнерго», определен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (постановление Правление Комитета от 8 мая 2019 г. № 5-м/4).

Комитетом рассчитаны и предлагаются к установлению следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень операционных расходов – 2 063 686 тыс. рублей;

индекс эффективности операционных расходов – 1;

Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход топлива):

Анадырская ТЭЦ - 478,4 г у.т/кВт.ч;

Анадырская ГМТЭЦ – 246,2 г у.т/кВт.ч;

Эгвекинотская ГРЭС – 603,5 г у.т/кВт.ч;

Чаунская ТЭЦ – 754,6 г у.т/кВт.ч.

Для определения операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2021 год – 103,7%, на 2022-2024 годы – 104%; расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2021 - 2024 годы использованы индексы цен:

на уголь каменный на 2021 год – 104%, на 2022 год – 104,2%, на 2023 год – 104,3%, на 2024 год – 104,5%;

на дизельное топливо, газ на 2021 год - 99,8%, 2022 год - 101,4%, на 2023 год – 101,7%, на 2024 год - 101,8%;

покупная тепловая энергия на 2021 год – 104,1%, на 2022 - 2024 годы - 104% (в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года от 30 сентября 2019 г.).

Необходимая валовая выручка на 2021-2024 годы составляет: 8 893 160 тыс. рублей, 2022 год – 9 209 883 тыс. рублей, 2023 год – 9 505 864 тыс. рублей, 2024 год – 9 840 549 тыс. рублей.

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/936 отражена в приложении 20 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год расходы согласно приложениям 11,12.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 13.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 14.

Проголосовали:

За – 5;

Против – 1;

Воздержавшихся – нет.

4. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2020 год

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

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. о результатах проведенной экспертизы расчетов тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Чукотэнерго», на 2020 год (дело от 30 апреля 2019 года № 44) в части передачи электрической энергии.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 29 от 16.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и расчет тарифов.

По предложению АО «Чукотэнерго» НВВ на содержание электрических сетей составляет 727 669 тыс. рублей (рост 142 % к плану 2019 года).

С 2017 по 2019 годы приказом ФАС России предельные уровни на услуги по передаче для Чукотского автономного округа не устанавливались.

В 2020 году приказом Федеральной антимонопольной службы от 14 ноября 2019 года № 1508/19 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год» для Чукотского автономного округа установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год.

С 2015 года отдельно устанавливаются одноставочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей. Приказом ФАС России от 14 ноября 2019 года № 1509/19 на 2020 год установлены: предельный минимальный тариф в размере 0,01 руб./кВт.ч, в течение всего года и максимальный тариф – 8,53 руб./кВт.ч на первое полугодие 2019 года, 8,95549 руб./кВт.ч на второе полугодие 2020 года. Указанные тарифы утверждаются для определения суммы перекрестного субсидирования, учитываемой при установлении тарифов на услуги по передаче для потребителей, за исключением населения. В Чукотском автономном округе тарифы для потребителей устанавливаются без учета перекрестного субсидирования населения, расчет тарифа по низкому напряжению

рассчитывается на весь объем полезного отпуска по НН (включая население), и разница между установленным тарифом по НН и тарифом для населения возмещается за счет средств окружного бюджета. При этом, учитывая полученные ранее рекомендации Федеральной службы по тарифам, Комитет предлагает установить тарифы на передачу электрической энергии для населения и приравненных к нему потребителей на уровне предельных минимальных тарифов – 0,01 руб./кВт.ч.

Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа включена в Перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления (постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 года № 854).

В соответствии с п. 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике по решению регулирующего органа с учетом топологии электросетевого хозяйства цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и услуги по передаче электрической энергии в технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами могут устанавливаться:

- с дифференциацией по уровням напряжения, указанным в пункте 81.1 настоящего документа;

- с дифференциацией по двум уровням напряжения (объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения 35 кВ и выше, объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ);

- без дифференциации по уровням напряжения;

- с дифференциацией по объемам потребления и (или) по определяемым уполномоченными органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации группам (подгруппам) потребителей.

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

В связи с тем, что тарифы на услуги по передаче отдельно не применяются и являются составляющей дифференцированных по уровням

напряжения тарифов для конечных потребителей АО «Чукотэнерго» Комитет предлагает установить с 1 января 2020 года одноставочные тарифы на услуги по передаче в рамках предельных уровней тарифов - на уровне тарифов декабря 2019 года, на второе полугодие, в рамках установленных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2 полугодие 2020 года.

По предложению Комитета расходы необходимые АО «Чукотэнерго» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (расходы на содержание электрических сетей без учета расходов на покупку потерь) составляют 640 206 тыс. рублей (рост 124,8 % к плану 2019 года) приложение 15,16.

На 2020 год Комитет предлагает установить одноставочные тарифы по передаче электрической энергии, с дифференциацией по двум уровням напряжения.

ВЫСТУПИЛИ:.....

Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/936 отражена в приложении 20 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» согласно приложению 17,18.

Проголосовали:

За – 5;

Против – 1;

Воздержавшихся – нет.

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику ПАО «Якутскэнерго», на 2020 год

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

СЛУШАЛИ:

Савонова М.А., которая сообщила, что Федеральной антимонопольной службой внесено изменение в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России по Чукотскому

автономному округу (далее – Баланс) в части выделения сальдо-перетока электрической энергии от филиала АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети в сети ПАО «Якутскэнерго» для электроснабжения потребителей п. Черский. Объем отпуска электрической энергии составляет – 14,51 млн. кВт.ч.

В предыдущие годы в Балансе указанный потребитель отдельно не выделялся, покупка электроэнергии осуществлялась от АО «Чукотэнерго» по тарифам, установленным для потребителей на высоком уровне напряжения.

С 2019 года, в связи с присоединением части территории Республики Саха (Якутии) к ЕЭС России и внесением изменений в Баланс в части сальдо-перетока энергии от энергосистем Магаданской области и Чукотского автономного округа, недополученные доходы по доведению цен (тарифов) до базового уровня включены в надбавку для Якутии и ПАО «Якутскэнерго» будет приобретать электроэнергию от АО «Чукотэнерго» по полному тарифу.

Необходимо отметить, что в декабре 2019 года планируется ввод в эксплуатацию Плавучей атомной теплоэлектростанции, после ввода в эксплуатацию ПАТЭС будет поставлять электрическую энергию на розничный рынок электрической энергии Чукотского автономного округа единственному покупателю - гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго».

При одновременной работе двух станций (БАЭС и ПАТЭС) расходы на покупную электрическую энергию АО «Чукотэнерго» увеличатся в 2 раза к плану 2019 года и, как следствие, увеличение тарифа для конечных потребителей со 2 полугодия 2020 года.

Расчетные экономически обоснованные тарифы АО «Чукотэнерго» на 2020 год по высокому напряжению составляют: 1 полугодие - 19,57 руб./кВт.ч, 2 полугодие – 33,17 руб./кВт.ч.

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/936 отражена в приложении 20 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику ПАО «Якутскэнерго» согласно приложению 19.

2. АО «Чукотэнерго», начиная с января 2020 года, в формах отчетности по реализации электрической энергии № 46-ЭЭ (полезный отпуск)

и 46-ЭЭ (передача) отдельно отражать поставку (продажу) электроэнергии
ПАО «Якутскэнерго» по установленным тарифам.

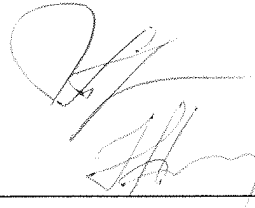
.....
Проголосовали:

За – 5;

Против – 1;

Воздержавшихся - нет

Протокол вела



Е.В. Транина

Антоненко Н.А.



Данилова О.В.



Петрова Т.Г.



Савонова М.А.



Ранау Н.И.



Смолягина И.В.



.....

Жен	Статьи сметы	2018 год										2019 год										2020 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
		План					Факт					План					Предложения Генеральной Асс					Предложения Комитет																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
		Сред	в том числе:	год	год	год	Сред	в том числе:	год	год	год	Сред	в том числе:	год	год	год	Сред	в том числе:	год	год	год	Сред	в том числе:	год	год	год	Сред	в том числе:	год	год	год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000

**Расчет тарифов на производство электрической энергии (мощности)
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2020 год**

№ п/п	Статьи сметы	Предложения БАЭС			Предложение Комитета		
		эл/эн	в том числе по периодам		эл/эн	в том числе по периодам	
			I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8
A	ДОХОДЫ (без НДС)						
I.	Товарная продукция (эл/эн и т/эн)	2 578 536	999 729	1 578 807	2 443 426	1 176 197	1 267 228
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	2 578 536	999 729	1 578 807	2 443 426	1 176 197	1 267 228
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	275 775,7	116 741	159 035	267 752	94 120	173 632
1.1.2.	- мощность	2 302 759,9	882 988	1 419 772	2 175 674	1 082 077	1 093 597
	<i>Справочно</i>						
	Необходимая валовая выручка от реализации электроэнергии, тыс. руб.	2 578 536	999 729	1 578 807			
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	161,0000	81,9620	79,0380	140,700	69,262	71,438
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	124,0000	62,9620	61,0380	104,000	50,762	53,238
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	36,00	36,00	36,00	36,000	36,00	36,00
	Объем отпускаемой мощности, МВт	15,2483	14,6433	15,8533	16,995	17,9450	16,0450
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)						
	ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ						
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч	20 794,64	15 878,29	25 865,97	23 494,48	23 170,821	23 803,08
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	2 223,998	1 854,1	2 605,5	2 574,538	1 854,149	3 261,42
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	12 584 763	10 049 939	14 926 117	10 668 204	10 049 938,8	11 359 682,1
I	ВСЕГО ДОХОДОВ	2 578 536	999 729	1 578 807	2 443 426	1 176 197	1 267 228
Б	РАСХОДЫ						
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль						
	Расходы на производство и реализацию:	2 499 414	1 184 595	1 314 819	2 386 963	1 166 696	1 220 267
I.	Материальные расходы	347 330	156 435	190 895	347 116	133 802	213 313
1.1	Работы (услуги) производственного характера	31 351	11 080	20 271	31 063	15 532	15 532
1.2	Сырье и материалы	45 432	17 652	27 780	45 505	22 753	22 753
1.3	Топливо ядерное	267 752	126 116	141 636	267 752	94 120	173 632
1.5	Покупная энергия	2 795	1 587	1 208	2 795	1 398	1 398
2.	Расходы на оплату труда	1 214 443	626 617	587 825	1 206 745	603 373	603 373
2.1	Оплата труда	965 411	479 349	486 062	962 471	481 236	481 236
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	5 509	2 688	2 821	5 518	2 759	2 759
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	243 523	144 579	98 943	238 756	119 378	119 378
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	544 326	243 999	300 328	443 911	221 955	221 955
3.2	Другие расходы за счет амортизации	544 326	243 999	300 328	443 911	221 955	221 955
	<i>Справочно:</i>						
	<i>Амортизация имущества (по налог. учету)</i>	<i>322 433</i>	<i>94 189</i>	<i>228 244</i>	<i>322 433</i>	<i>161 216</i>	<i>161 216</i>
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	393 315	157 544	235 771	389 192	207 566	181 626
4.1	Отчисления на формирование резервов	82 513	39 386	43 127	78 190	52 345	25 845
4.1.2	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	82 513	39 386	43 127	78 190	52 345	25 845
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	15	7	8	15	7	8
4.3	Ремонт основных фондов	119 156	23 955	95 201	119 334	59 667	59 667
4.5	Страхование имущества и ответственности	17 454	8 532	8 922	17 454	8 727	8 727
4.6	Арендные платежи	703	344	359	703	352	352
4.7	Услуги по охране	28 950	14 412	14 538	29 000	14 500	14 500
4.8	Командировочные расходы	7 602	4 328	3 274	7 580	3 790	3 790
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	31 862	15 560	16 301	31 911	15 716	16 195
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	12 857	6 307	6 550	12 874	6 197	6 677
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	16 875	8 221	8 654	16 905	8 452	8 452

№ п/п	Статьи сметы	Предложения БАЭС			Предложение Комитета		
		эл/эн	в том числе по периодам		эл/эн	в том числе по периодам	
			I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	2 029	932	1 097	2 032	1 016	1 016
4.9.4	- аттестация рабочих мест	100	100	0	100	50	50
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	4 207	3 137	1 069	4 211	2 106	2 106
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	209	42	166	119	60	60
4.13	Услуги связи	2 658	1 151	1 508	2 669	1 335	1 335
4.14	Другие прочие расходы	22 422	9 694	12 727	22 439	11 220	11 220
4.15	Налоги и сборы	75 299	36 885	38 414	75 299	37 615	37 684
4.15.1	Налог на имущество	73 446	35 952	37 494	73 446	36 723	36 723
4.15.2	Земельный налог	952	467	485	952	458	494
4.15.3	Транспортный налог	883	457	426	883	425	458
4.15.5	Прочие налоги и сборы	18	9	9	18	9	9
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	266	110	156	266	128	138
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	2 499 414	1 184 595	1 314 819	2 386 963	1 166 696	1 220 267
6.	Внереализационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	4 098	2 401	1 697	4 083	1 966	2 118
6.2	Оплата услуг банков	207	101	106	207	100	108
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	3 891	2 300	1 591	3 876	1 866	2 010
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	2 503 513	1 186 996	1 316 517	2 391 047	1 168 662	1 222 385
III	Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)	251 786	163 256	88 530	38 574	21 831	16 742
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	75 023	43 813	31 210	52 379	25 658	26 721
7.1	Налоги за счет прибыли	51 109	33 056	18 053	28 546	13 741	14 805
7.1.1	Налог на прибыль	51 109	33 056	18 053	28 546	13 741	14 805
	- электроэнергия	51 109	33 056	18 053	28 546	13 741	14 805
	- теплоэнергия						
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	23 914	10 757	13 157	23 833	11 916	11 916
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	134	67	67	134	67	67
7.2.2	Расходы социального характера	22 883	10 242	12 641	22 802	11 401	11 401
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	7 547	3 672	3 875	7 500	3 750	3 750
7.2.2.3	расходы по социальным программам	15 336	6 570	8 766	15 302	7 651	7 651
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	-	-	-	0	0	0
7.2.3	Внереализационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	897	448	448	897	448	448
	НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы	-	-	-	-	-	-
IV	ИТОГО РАСХОДЫ	2 578 536	1 230 809	1 347 727	2 443 426	1 194 320	1 249 106
	Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)	0	-231 080	231 080	0,0	18 122,5	-18 122,5

Приложение 3

к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 27 декабря 2019 года № 31

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации необходимой валовой выручки
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2020-2021 годы
по виду деятельности производство электрической энергии

№ п.п.	Наименование расхода	2020 год				2021 г.			
		Предложен ие БиАЭС 3	Комитет 4	1 полугодие 5	2 полугодие 6	Предложен ие БиАЭС 7	Комитет 8	1 полугодие 9	2 полугодие 10
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 268 866	1 265 906	632 637	633 269	1 320 996	1 312 745		
2	Неподконтрольные расходы	1 015 208	883 139	454 248	428 891	1 073 637	932 009		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	270 547	270 547	95 518	175 029	591 679	591 679		
4	Прибыль	23 914	23 833	11 916	11 916	24 871	24 786		
5	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности								
6	Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии								
7	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 578 536	2 443 426	1 194 320	1 249 106	3 011 182	2 861 219	1 169 518	1 691 701

Приложение 4
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 27 декабря 2019 года № 31

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»
покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	2020 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,1708	23,8031
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности*	руб./кВт·мес.	10049,9388	11359,6821
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	х	х
2.3	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт·ч	1,8541	3,2614

Примечание:

* Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основным положением функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442.

Приложение 5
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 27 декабря 2019 года № 31

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую
энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная
станция» на 2020-2021 годы с использованием метода индексации необходимой валовой
выручки**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс.руб.	%
1	2	3	4	5
1.	филиала АО «Концерн Росэнергоатом»	2020	1 265 906	-
2.		2021	-	0

Приложение 6
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 27 декабря 2019 года №31



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

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Билибинская атомная станция»
(Билибинская АЭС)

г. Билибино, Чукотский автономный округ, 689450
АТ 354671 УРАН, тел. (42738) 2-56-33,

факс: (42738) 2-50-83

E-MAIL: bilnpp@chukotka.ru

ОКПО 34755997 ОГРН 5087746119951

ИНН 7721632827 КПП 870343001

24.12.2019 № 9/903/02/2019/92

На №

от

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

E-mail: kz_reg1165@rgcost.chukotka-gov.ru

Уважаемая Мария Геннадьевна!

Рассмотрев направленные извещением от 16.12.2019 № 29 и письмом от 06.12.2019 № 1007/02-14 рабочие материалы (экспертное заключение Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа по результатам экспертизы расчета тарифов на электрическую и тепловую энергию, производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», на 2020-2021 годы и проект постановления Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2021 годы») к заседанию Правления Комитета по вопросу установления тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2020-2021 годы, Билибинская АЭС имеет особое мнение по данному вопросу.

Принимая во внимание изменение сценарных условий, используемых регулятором (в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России от сентября 2019 года) при формировании тарифных решений на электрическую энергию (мощность) для Билибинской АЭС на 2020 год, предлагаю рассмотреть вопрос по перераспределению средств по ряду статей затрат и уточнения суммы экономически обоснованных расходов по ним, с учетом увеличения общей величины НВВ на 0,01% относительно объема финансовых средств, принимаемого Комитетом в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) для Билибинской АЭС на 2020 год. Расчет и пояснения по перераспределению расходов прилагаются.

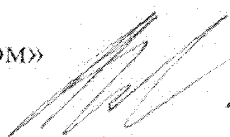
Направляю Вам вышеуказанные предложения Билибинской АЭС и прошу учесть их при принятии тарифных решений на 2020-2021 годы в рамках

проводимого заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Дополнительно сообщая, что участие представителей Билибинской АЭС в заседании Правления Комитета по вопросу установления тарифов на электрическую энергию (мощность) энергообеспечивающим организациям Чукотского автономного округа на 2020-2022 годы (дата проведения заседания 27.12.2019) не представляется возможным ввиду отсутствия билетов на ближайший авиарейс по маршруту Кепервеем – Анадырь.

Приложение: на 14 л. в 1 экз.

И.о. заместителя Генерального директора –
директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
«Билибинская атомная станция»



А.Р. Кузнецов

Чичкан Ольга Владимировна
8(42738) 2-58-38
chichkan-ov@bilnpp.ru

Предложения по перераспределению средств по статьям затрат, с учетом уточнения суммы экономически обоснованных расходов по ним и размера необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности), поставляемой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2020 год

В соответствии с экспертным заключением Комитета, объем финансовых средств, принимаемый регулирующим органом в качестве экономически обоснованного в расчет тарифов Билибинской АЭС на производство электрической энергии (мощности) на 2020 год составляет 2 443 045 тыс.рублей (с увеличением на 2,85% относительно параметров, принятых регулятором на 2019 год), исходя из которого величина среднегодового одноставочного тарифа на производимую Билибинской АЭС электрическую энергию (мощность) составляет 23 490,82 руб./МВт*ч.

Учтенное мнение об ограничении финансирования инвестиционных мероприятий АО «Концерн Росэнергоатом» за счет потребителей и бюджета Чукотского автономного округа, принятое со стороны Билибинской АЭС, и изменение сценарных условий, используемых Комитетом в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России от сентября 2019 года (ИПЦ МЭР в базовом варианте - 103,0%), при формировании тарифных решений на электрическую энергию (мощность) для Билибинской АЭС на 2020 год, повлекло за собой уточнение параметров. Кроме того, при рассмотрении экспертного заключения Комитета по уровню экономически обоснованных расходов, принимаемых в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), по некоторым статьям выявлено отсутствие достаточного объема финансовых средств.

Учитывая это, Билибинской АЭС подготовлены предложения и пояснения по перераспределению средств по отдельным статьям расходов, исходя из необходимого уровня финансовых средств по другим статьям затрат в соответствии с требованиями статьи 34 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии», с учетом увеличения величины НВВ, предлагаемой к учету в составе расчета тарифов на производство электрической энергии (мощности) на 2020 год, на 381 тыс.рублей или 0,01% относительно экспертного заключения Комитета.

Наименование показателей	Тарифные предложения Билибинской АЭС от 30.04.2019	Проектные предложения Комитета (экспертное заключение от 06.12.2019 № 1007/02-14)	Предложения Билибинской АЭС по перераспределению	Сумма корректировок и расходов относительно предложений Комитета
Перераспределение финансовых средств по отдельным статьям расходов, в том числе:	1 277 345	1 246 932	1 247 313	+381
1.1. Работы (услуги) производственного характера	31 351	29 648	31 063	+1 415
2.1. Оплата труда	965 411	947 244	962 471	+15 228

Наименование показателей	Тарифные предложения Билибинской АЭС от 30.04.2019	Проектные предложения Комитета (экспертное заключение от 06.12.2019 № 1007/02-14)	Предложения Билибинской АЭС по перераспределению	Сумма корректировок и расходов относительно предложений Комитета
4.1.2. Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	82 513	78 020	78 190	+170
4.3. Ремонт основных фондов	119 156	114 783	119 334	+4 551
6.3. Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	3 891	3 235	3 876	+641
7.1. Налог на прибыль	51 109	50 905	28 546	-22 359
7.2. Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	23 914	23 098	23 833	+735
Величина НВВ, включаемая в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность)	2 578 536	2 443 045	2 446 707	+381

1. Расходы на работы (услуги) производственного характера, выполняемые сторонними организациями в производстве электрической и тепловой энергии, приняты Комитетом в составе НВВ в общей сумме 34 534 тыс.рублей при заявленном Билибинской АЭС объеме средств в размере 36 284 тыс.рублей в том числе на производство электрической энергии в размере 31 351 тыс.рублей.

В соответствии с экспертным заключением Комитета указанные расходы предлагаются в расчет НВВ на 2020 год с ростом 1,1% к плану 2019 года, с частичным снижением расходов по 6 мероприятиям на общую сумму 1 750 тыс.рублей. При этом Комитетом исключены обоснованные расходы, в размере 1 415 тыс.рублей, предусмотренные на «продлонгацию» работ до конца 2020 года по авторскому надзору научного руководителя.

Аналогом для определения заявленной (на дату подачи Билибинской АЭС тарифной заявки) стоимости работ на 2020 год по авторскому надзору научного руководителя, в размере 4 120 тыс.рублей, приняты условия действующего до 31.03.2020 договора с АО «ГНЦ РФ – ФЭИ» от 22.05.2015 № 6114.

В настоящий момент по результатам проведения закупочных процедур по заключению договора с единственным поставщиком АО «ГНЦ РФ – ФЭИ» на выполнение работ «Авторский надзор научного руководителя (энергоблоки № 2, 3, 4)» в установленном порядке определена общая стоимость работ, в размере 20 487,18 тыс.рублей, на долгосрочный период с 01.04.2020 по 15.09.2023 (коммерческое предложение и справка-обоснование о закупке у ЕП прилагаются).

Учитывая вышеизложенное и тот факт, что работы по авторскому надзору носят непрерывный и обязательный характер, направленный на соблюдение основных критериев и принципов обеспечения безопасности АЭС, Билибинской АЭС предлагается принять в состав НВВ расходы по статье «Расходы (услуги) производственного характера» в общей сумме 35 949 тыс.рублей, в том числе на

производство электрической энергии в размере 31 063 тыс.рублей, с увеличением на 1 415 тыс.рублей, относительно экспертного заключения.

2. Расходы на оплату труда персонала, участвующего в производстве электрической и тепловой энергии, приняты Комитетом в составе НВВ в общей сумме 1 074 085 тыс.рублей при заявленном Билибинской АЭС объеме средств в размере 1 093 484 тыс.рублей, в том числе на производство электрической энергии в размере 965 411 тыс.рублей.

В соответствии с экспертным заключением Комитета указанные расходы предлагаются в расчет НВВ на 2020 год с ростом 103% (ИПЦ МЭР в базовом варианте) к плану 2019 года.

В рамках формирования тарифных предложений в расходах на оплату труда предусмотрены расходы, направленные на реализацию мероприятий по корректировке уровней оплаты труда по грейдам «Матрицы окладов и интегрирующих стимулирующих надбавок Билибинской АЭС» в размере 15 228 тыс.рублей, которые были предварительно согласованы Комитетом на этапе проработки вопроса по установлению предельных уровней тарифов в регионе на 2020 год.

Необходимость проведения данных мероприятий обусловлена устранением замечаний, выявленных комиссией эксплуатирующей организации при проведении комплексной проверки обеспечения безопасности Билибинской АЭС (Акт от 15.05.2018 № 08-02/86) и направлена:

- на выполнение требований законодательства и недопущение рисков, возникающих при эксплуатации ядерного объекта, в части обеспечения мер по ограничению выбытия и удержанию квалифицированного персонала в условиях дефицита работников, имеющих соответствующий опыт эксплуатации ядерных установок, путем сохранения средней заработной платы персоналу Билибинской АЭС на уровне установленной на других действующих особо радиационно-опасных и ядерно-опасных объектах страны;

- на недопущение рисков не обеспечения минимально необходимой для осуществления безопасной работы численности персонала Билибинской АЭС, во избежание возникновения оснований для аннулирования лицензии Ростехнадзора на эксплуатацию ядерно-опасного объекта и, как следствие, прекращения тепло- и энергоснабжения г. Билибино и прилегающих населенных пунктов.

Матрица оплаты труда Билибинской АЭС, с учетом реализации указанных мероприятий, принята Совместным решением № 9 «О внесении изменений и дополнений в коллективный договор АО «Концерн Росэнергоатом» на 2018-2021 годы» АО «Концерн Росэнергоатом» и введена в действие на Билибинской АЭС Совместным решением №8-2019 Администрации и первичной профсоюзной организации Билибинской АЭС «О внесении изменений и дополнений в Коллективный договор Билибинской АЭС на 2019-2022 гг.» с 01.09.2019 г.

На основании изложенного, предлагается принять в расчет НВВ расходы по оплате труда в общей сумме 1 089 313 тыс. рублей, в том числе на производство электрической энергии в сумме 962 471 тыс. рублей.

3. В соответствии с экспертным заключением Комитета расходы на ремонт основных фондов, выполняемый сторонними организациями в производстве

электрической и тепловой энергии, предлагаются в расчет НВВ на 2020 год со снижением на 6,2 %, относительно параметров, принятых регулятором на 2019 год.

Из состава, заявленных Билибинской АЭС, расходов в общем объеме 140 650 тыс.рублей (не превышающем, на момент подачи тарифной заявки, допустимый рост 103,0% (ИПЦ МЭР в базовом варианте) к плану 2019) Комитетом исключены расходы, предусмотренные на проведение в 2020 году работ по капитальному ремонту оборудования энергоблока № 2 Билибинской АЭС в размере 4 552 тыс.рублей, выполняемых в рамках договора Генерального подряда (далее – ДГП), обусловленных необходимостью в выполнении мероприятий по ремонту оборудования Билибинской АЭС в целях восстановления их ресурса и обеспечения исправного состояния в период продления срока эксплуатации на 15 лет, сверх первоначально установленных 30 лет, до конца 2021 года.

С целью исключения рисков не выполнения мероприятий, направленных на соблюдение условий действия лицензий на эксплуатацию энергоблоков, и учитывая тот факт, что стоимость работ на капитальный и текущий ремонт энергоблоков и оборудования на 2020 год в соответствии с заключенным на очередной долгосрочный период 2020-2025 годы ДГП от 11.11.2019 № 9/100205-Д (прилагается), значительно превышает объем заявленной потребности (в размере 105 млн.рублей с учетом командировочных расходов), предлагается принять расходы по статье «Ремонт основных фондов» на уровне, заявленном филиалом в рамках тарифной кампании.

4. В соответствии с экспертным заключением расходы по статье «Другие внереализационные расходы», приняты Комитетом в составе НВВ в размере 3 235 тыс.рублей со снижением на 4 %, относительно плана на 2019 год.

В расходах по данной статье предусмотрена уплата страховых взносов, начисляемых на выплаты персоналу Билибинской АЭС из прибыли, в общей сумме 6 202 тыс.рублей, из которых только часть расходов, заявлена в составе НВВ на производство электрической энергии в размере 3 891 тыс.рублей.

Учитывая, что для определения операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2020 год – 103% (в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России от 09.2019 г.), указанные расходы по данной статье предлагаются в расчет НВВ на 2020 год в размере 3 876 тыс.рублей с ростом 103% (ИПЦ МЭР в базовом варианте) к принятым параметрам на 2019 год.

5. Учитывая, что размер суммы «Налога на прибыль» определяется расчетным путем, в размере 20% от налогооблагаемой базы «измененной» в связи:

- с согласованным Билибинской АЭС снижением расходов по статье «Амортизация имущества» на 112 713 тыс.рублей и принятием их в состав НВВ на производство электрической и тепловой энергии в предложенном Комитетом размере 506 444 тыс.рублей;

- с предложенной Билибинской АЭС корректировкой расходов по статье «Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли», к включению в расчет НВВ на производство электрической и тепловой энергии расходы по статье предлагаются в общей сумме 35 509 тыс.рублей в том числе на производство электрической энергии в размере 28 546 тыс.рублей.

6. «Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли» на производство электрической энергии, приняты Комитетом в составе НВВ в сумме 23 098 тыс.рублей при заявленном Билибинской АЭС объеме средств в размере 23 914 тыс.рублей.

В соответствии с экспертным заключением Комитета указанные расходы предлагаются в расчет НВВ на производство электрической энергии на 2020 год в объеме 99,8 % от плана 2019 года.

Билибинской АЭС расходы по данной статье на производство электрической энергии на 2020 год предлагаются к включению в расчет НВВ в размере 23 833 тыс.рублей с ростом 103% (ИПЦ МЭР в базовом варианте) к принятым параметрам на 2019 год.

7. Учитывая вышеуказанные изменения, произведено уточнение расчетной величины «Резерва по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2 % от выручки)».

С учетом данных корректировок величина НВВ, предлагаемая к включению в состав расчета тарифов на производство электрической энергии (мощности) на 2020 год, увеличится на 381 тыс.рублей или 0,01% относительно экспертного заключения Комитета и составит 2 443 426 тыс.рублей. При этом величина среднегодового одноставочного тарифа на производимую электроэнергию (мощность) Билибинской АЭС составит 23 494,48 руб./МВт*ч.

Заместитель директора по экономике и финансам
филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
«Билибинская атомная станция»




Е.Е. Крюков

Чичкап Ольга Владимировна
8(42738) 2-58-38

Предложения по перераспределению проектных предложений Комитета государственного регулирования цен и тарифов ЧАО (Окспертные заключения от 06.12.2019 № 1007/02.14) по расчету необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) филиала АО «Концера Росэнергоатом» «Балтийская атомная станция» на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	2019 год						2020 год						Сумма выделенных средств из резервов Комитета				
		Планируемые показатели в соответствии с утвержденными тарифами			Тарифные предложения «Видальской АЭ» от 05.04.2019 с учетом первоначальной закупочной цены, утвержденной приказом ФАС России от 28.11.2019 № 18.03.19.01.11			Представление Комитета (Окспертные заключения)			Представление «Балтийской АЭ» по перераспределению планируемых параметров							
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14	15	16
1	Валовая необходимая валовая выручка, включаемая в расчет тарифа на производство электрической энергии (мощности)	2 375 444	1 086 339	1 289 105	2 578 536	1 085,5	1 176 197	1 402 338	2 443 045	102,85	1 176 197	1 206 848	-135 491	2 443 426	102,86	1 176 197	1 267 229	381
2	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)																	
2.1	Средняя тарифная ставка на электроэнергию (с учетом НДС, руб./кВт.ч)	15 439,50	14 133,81	16 742,92	24 793,61	160,6	23 170,82	26 340,93	23 490,82	152,1	23 170,82	23 795,03	-135 491	23 494,48	152,2	23 170,82	23 803,09	4
2.1.1	Ставка тарифа на электроэнергию	1 740,759	1 627,418	1 854,15	2 651,69	152,1	1 854,15	3 412,14	2 574,54	147,9	1 854,15	3 261,42	-135 491	2 574,54	147,9	1 854,15	3 261,43	9
2.1.2	Ставка тарифа на мощность, руб./МВт.сут.	8 881 553,46	7 799 981,48	10 049 938,77	11 291 358,65	127,1	10 049 938,77	12 679 783,88	10 696 337,68	120,1	10 049 938,77	11 355 727,64	-135 491	10 698 205,18	120,1	10 049 938,77	11 395 684,23	1 868
3	Перераспределение финансовых средств на увеличение ставки расценок, в том числе:	1 211 727	524 547	687 180	1 277 345	105,4	599 834	677 461	1 246 932	102,91	685 712	611 221	-30 413	1 247 313	102,94	685 712	611 604	381
3.1	1.1. Работы по созданию проектной документации	29 338	4 995	24 345	31 551	106,9	11 080	20 271	20 548	101,3	14 824	14 824	-1 765	31 063	105,9	14 824	16 710	1 413
3.2	2.1. Оплата услуг:	918 410	411 734	506 676	965 411	105,1	479 349	486 062	947 344	103,3	473 822	473 625	-38 167	962 471	104,8	473 622	488 826	15 238
3.4	1.1.1. Расходы на обследование выводов из эксплуатации атомных станций (1,2% от тарифа)	75 073	34 763	41 208	82 433	108,6	39 386	43 127	78 020	102,7	52 060	23 760	-4 493	78 160	103,9	52 060	25 930	170
3.5	1.3. Расходы на обследование выводов из эксплуатации атомных станций (1,2% от тарифа)	116 683	55 099	60 684	119 156	102,1	23 935	95 291	114 783	98,4	57 391	57 391	-4 374	119 314	102,3	57 391	61 943	4 553
3.7	1.3.1. Другие мероприятия по обеспечению безопасности	3 763	1 389	1 774	3 891	103,4	2 360	3 591	3 235	86,6	1 637	1 637	-656	3 876	103,0	1 557	2 118	641
3.8	2.1. Наблюдение за СЭС (тарифы)	44 423	23 109	22 314	51 109	115,1	33 036	18 333	59 905	114,6	24 508	26 397	-204	29 540	64,3	24 508	3 638	23 359
3.9	2.2. Расходы на оценку деятельности на объектах, в том числе на проведение работ:	23 138	12 960	16 779	23 914	103,3	19 757	13 157	23 098	99,8	11 549	11 549	-816	23 833	103,0	11 549	12 284	735


 Заместитель директора по экономике и финансам
 филиала АО «Концера Росэнергоатом»
 «Балтийская атомная станция»
 Е.Е. Крюков

№ п/п	Статьи сметы	2020 год											2020 год					
		Гарифные предложения						Предложение Кооптета					в том числе по периодам					
		в том числе по периодам		в том числе		в том числе по периодам		Счет	в том числе по периодам		в том числе по периодам		Счет	в том числе по периодам		в том числе по периодам		Итого
		И полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	И полугодие	II полугодие		И полугодие	II полугодие	И полугодие	II полугодие		И полугодие	II полугодие	И полугодие	II полугодие	
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
4.3	Ремонт основных фондов	147 912	0	147 912	130 902	0	17 010	0	17 010	147 912	24 871	106 031	17 010	0				
4.5	Страхование имущества и ответственности	81 510	40 755	40 755	37 984	36 068	7 458	2 771	4 687	18 479	13 792	11 172	4 687	-53 031				
4.6	Арендные платежи	26 342	13 171	13 171	23 932	11 656	2 410	896	1 515	203	39	164	7 023	-26 139				
4.7	Услуги по охране	139 709	69 854	69 854	128 801	66 054	8 863	3 800	7 023	120 725	113 702	92 098	866	-18 984				
4.8	Командировочные расходы	15 060	7 530	7 530	13 682	7 018	1 378	512	866	8 000	7 134	1 355	5 779	-7 060				
4.9	Обеспечение нормальных условий труда в ТБ (включая ЛПП)	112 592	55 901	56 691	102 271	52 160	50 172	3 801	6 519	63 121	56 602	10 754	45 847	-49 471				
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	21 350	10 280	11 070	19 378	9 581	9 797	699	1 273	16 000	14 727	2 798	11 929	-5 350				
4.9.2	- расходы на ЛПП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	91 242	45 621	45 621	82 893	42 579	40 375	3 102	5 246	47 121	41 875	7 956	33 918	-44 121				
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	116 293	58 146	58 146	105 652	54 192	51 459	10 641	6 687	106 500	99 813	18 964	80 848	-9 793				
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	8 039	4 270	3 769	7 315	3 980	3 336	290	433	4 500	4 067	773	3 294	-3 539				
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	2 092	1 395	697	1 917	1 300	617	175	80	0	0	0	0	-2 092				
4.13	Услуги связи	5 835	2 917	2 917	5 301	2 719	2 382	198	335	5 835	5 499	1 015	4 454	0				
4.14	Другие прочие расходы	60 235	30 071	30 164	54 722	28 026	26 695	5 514	2 045	24 184	20 715	3 936	16 779	-36 052				
4.14.26	Предоставление расходов в период заводского ремонта судовых конструкций ПЭБ	510 233	255 117	255 117	510 233	255 117	255 117	0	0	0	0	0	0	-510 233				
4.15	Налоги и сборы	341 428	172 030	169 398	310 249	160 332	149 917	31 179	11 698	341 428	321 947	61 170	260 777	19 481				
4.15.1	Земельный налог	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
4.15.3	Транспортный налог	69	69	69	61	61	8	8	8	69	61	12	49	8				
4.15.5	Прочие налоги и сборы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	1 648	824	824	1 497	768	729	151	95	1 648	1 553	295	1 258	95				
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	4 974 703	2 412 971	2 561 732	4 564 751	2 267 225	2 297 526	409 952	145 746	3 853 091	3 644 321	863 259	2 781 061	209 029				
6.	Внебюджетные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	5 026	2 774	2 252	4 578	2 385	1 993	448	189	2 800	2 541	36	2 505	259				
6.2	Оплата услуг банков	200	100	100	182	93	89	18	7	200	189	36	153	12				
6.3	Другие внебюджетные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	4 826	2 674	2 152	4 396	2 292	1 904	429	182	2 600	2 353	235	2 353	247				
II	Итого. Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	4 979 729	2 415 745	2 563 984	4 569 329	2 269 610	2 299 519	410 400	145 935	3 855 891	3 646 862	863 295	2 783 566	209 029				
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	35 920	16 245	19 676	32 553	15 140	17 413	3 367	1 105	6 100	2 243	428	1 814	3 857				
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	35 920	16 245	19 676	32 553	15 140	17 413	3 367	1 105	6 100	2 243	428	1 814	3 857				
7.2.1	Прогнодические расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативных)	107	50	57	97	47	50	10	3	100	93	20	73	7				
7.2.2	Расходы социального характера	34 313	15 195	19 119	31 081	14 161	16 920	3 232	1 033	6 000	2 149	408	1 741	3 851				
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	17 057	8 362	8 696	15 488	7 793	7 696	1 569	569	4 000	1 660	201	859	2 940				
7.2.2.3	расходы по социальным программам	12 256	4 333	7 923	11 650	4 038	7 012	1 206	295	2 000	1 089	207	882	911				
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	5 000	2 500	2 500	4 543	2 330	2 213	458	170	288	0	0	0	-5 000				
7.2.3	Внебюджетные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	1 500	1 000	500	1 375	932	443	126	68	3 861 991	3 649 104	863 724	2 785 381	212 887				
IV	Итого РАСХОДЫ	5 015 649	2 431 990	2 583 659	4 601 882	2 284 951	2 316 932	413 767	147 039	3 861 991	3 649 104	863 724	2 785 381	212 887				

Приложение 9
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 27 декабря 2019 года № 31

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации
плавучих атомных теплоэлектростанций», покупателям на розничном рынке
Чукотского автономного округа, на 2020 год**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	2020 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,8045	32,8802
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности*	руб./кВт·мес.	7797,0378	19020,1835
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	х	х
2.3	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт·ч	7,0845	6,4441

* Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основным положением функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

к проекту заключения Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа по результатам экспертизы расчета тарифов на электрическую и тепловую энергию, производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на 2020 год, направленного в адрес филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» письмом от 24.12.2019 № 1185/02-14

В рамках исполнения пункта 6 раздела 1 протокола совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Козака Д.Н. от 12.12.2018 № ДК-П9-250пр письмом ГК «Росатом» от 09.01.2019 № 1-8/69 в адрес Федеральной антимонопольной службы России, Минэнерго России, Правительства Чукотского автономного округа с целью проведения ценовых и тарифных последствий был направлен расчет необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности) Плавучей атомной теплоэлектростанции (далее – НВВ ПАТЭС).

В основу расчета НВВ ПАТЭС на 2020 год положены параметры прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности), направленные в рамках доклада по исполнению пункта 8 протокола совещания у Заместителя Председателя Правительства российской Федерации Козака Д.Н. от 23.08.2018 № ДК-П9-145-пр.

Объем отпуска электрической энергии (мощности) ПАТЭС в сети АО «Чукотэнерго» был принят в соответствии с планируемой АО «Чукотэнерго» загрузкой объектов (письмо Госкорпорации «Росатом» в адрес Правительства Российской Федерации от 19.09.2018 № 1-8/40099) 2020 год на уровне 157,8 млн.кВтч.

Производственная программа на производство тепловой энергии (мощности) на регулируемый период 2020 год была принята в соответствии с предложениями по актуализации «Схемы теплоснабжения городского округа Певек Чукотского автономного округа до 2030 года», направленными в адрес Администрации гор. Певек письмом от 12.02.2019 № 9/Ф33/08/21438. Годовой объем отпуска тепловой энергии (мощности) в сети МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство» (далее – ЧРКХ) в 2020 году рассчитан исходя из отпуска начиная с апреля 2020 года и принят в объеме 69,4 тыс.Гкал.

В целом величина НВВ ПАТЭС на 2020 год составила 5 056 997 тыс. рублей, в том числе НВВ на электрическую энергию (мощность) составила 4 510 546 тыс. рублей, НВВ на тепловую энергию 546 451 тыс. рублей.

В рамках формирования тарифного предложения величина НВВ ПАТЭС на 2020 год была уточнена и направлена в Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет цен ЧАО) письмом от 29.04.2019 года № 9/Ф33/01/69871-кт для

установления тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) ПАТЭС на 2020 год.

В соответствии с пунктами 15, 16, 17, 18 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в соответствии с пунктами 16, 17, 33 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, а также учитывая особенности технологического процесса производства электрической и тепловой энергии Плавучей атомной теплоэлектростанции в режиме комбинированной выработки, уточненная стоимость обязательных расходов, подлежащих включению в НВВ ПАТЭС 2020 год для расчета экономически обоснованного тарифа составила 5 015 649 тыс. рублей (далее – уточненная НВВ ПАТЭС 2020), в том числе:

НВВ по электрической энергии (мощности) – 4 601 882 тыс. рублей;
НВВ по тепловой энергии – 413 767 тыс. рублей.

В соответствии с объемами, учтенными в Сводном прогнозном балансе поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2020 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2019 № 1452/19-ДСП, производственные показатели ПАТЭС на 2020 год установлены:

- объем выработки электрической энергии (мощности) 181,67 млн. кВтч,
- отпуск электрической энергии (мощности) 96,95 млн. кВтч;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов – 47,77 тыс. Гкал;
- отпуск тепловой энергии в сеть – 44,74 тыс. Гкал.

Объем поставок тепловой энергии ПАТЭС на 2020 год уточнен в соответствии со Сценарием № 4 Схемы теплоснабжения городского округа Певек, утвержденным Постановлением Администрации городского округа Певек от 24.07.2019 № 496 «О внесении изменений в схему теплоснабжения городского округа Певек на период до 2030 года» (далее - Сценарий № 4). Согласно Сценарию № 4 ПАТЭС включается в схему теплоснабжения и обеспечивает покрытие тепловых нагрузок г. Певека с июля 2020 года.

В соответствии с Выпиской из протокола заседания Правления Комитета цен ЧАО от 19.12.2019 № 29 величина НВВ на производство тепловой энергии на 2020 год, учтенная Комитетом цен ЧАО при установлении тарифов на производство тепловой энергии ПАТЭС на 2020 год составила 212 887 тыс. рублей (тариф с 1 июля 2020 года 4758,84 руб./Гкал) с учетом отпуска тепловой энергии (мощности) со 2 полугодия 2020 года.

В соответствии с экспертным заключением Комитета цен ЧАО объем финансовых средств в качестве экономически обоснованных расходов, принимаемый Комитетом в расчет тарифов на производство электрической и тепловой энергии филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» (далее – ПАТЭС) на 2020 год составляет 3 861 991 тыс. рублей, в том числе: на

электрическую энергию 3 649 104 тыс. рублей, на тепловую энергию 212 887 тыс. рублей.

По мнению ПАТЭС снижение уточненной НВВ на 2020 год Комитетом цен ЧАО произведено необоснованно, так как в целях обеспечения необходимого размера денежных средств, обеспечивающего безопасную и устойчивую работу ПАТЭС, как ядерно опасного производственного объекта, размер вышеуказанных расходов должен быть рассчитан в соответствии с нормами пунктов 16-31 Основ ценообразования, в которых закреплён порядок расчета расходов необходимых для производства и выпуска продукции при условии обеспечения безопасности эксплуатирующего объекта.

По результатам рассмотрения экспертизы расходов ПАТЭС имеются разногласия с Комитетом по уровню принятых расходов по ряду статей.

По материальным расходам в части работ (услуг) производственного характера объем расходов необходимо оставить на уровне, заявленном ПАТЭС, т.к. по расчету цены услуг по авторскому сопровождению ПЭБ, направленному конструкторской организацией стоимость этапов выполнения в 2020 году составит сумму, превышающую заявленную первоначально; в части расходов на сырье и материалы предложение Комитета цен ЧАО о снижении объемных и количественных показателей не обоснованы, так как не учитывают нормативы на обеспечение производственной деятельностью и требований, отраженных в технических паспортах на эксплуатацию оборудования и их назначенный ресурс использования.

Также, согласно прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года от 30.09.2019 для расчета планируемой стоимости расходов индекс-дефлятор в уточненной НВВ ПАТЭС на 2020 в размере 103,4% применен корректно.

По расходы на оплату труда, заявленные в уточненной НВВ составляют 1 145 310 тыс. рублей исходя из численности 344 человека.

Учитывая, что расчет среднемесячной заработной платы работников ПАТЭС в уточненной НВВ ПАТЭС на 2020 был произведен на основании установленных единой отраслевой системой оплаты труда тарифных ставок для инженерных должностей и разрядов для рабочих специальностей, размера окладов, диапазонов ИСН, сумм годовых премий по КПЭ, а также с учетом районного коэффициента и северной надбавки равным 2-м на основании Совместного решения № 2.

Высокая заработная плата и социальные гарантии, предоставляемые АО «Концерн Росэнергоатом» работникам ПАТЭС относительно других энергетических компаний региона ЧАО, являются практически основным мотивационным фактором для привлечения работников, обладающих необходимым уровнем знаний и компетенций для эксплуатации ядерно-опасных объектов.

Комитет цен ЧАО предлагает рассчитать фонд оплаты труда исходя из необходимого количества персонала 344 человека с учетом уровня среднемесячной оплаты труда работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (далее – БиАЭС) и принять

затраты в размере 857 621 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию – 780 772 тыс. рублей, тепловую энергию – 76 849 тыс. рублей.

В таком случае, учитывая размер прогнозируемой среднемесячной оплаты труда работников БиАЭС на 2020 год на уровне 199 504 рублей, расходы на оплату труда работников персонала ПАТЭС на 2020 год в количестве 344 человек составят 899 704 тыс. рублей (191 831 руб. x 344 чел. x 12 мес.).

В соответствии Коллективным договором центрального аппарата АО «Концерн Росэнергоатом» и его филиалов: «Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» по реализации капитальных проектов», «Технологический филиал АО «Концерн Росэнергоатом» («Технологический филиал»), «Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций», «Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» Научно-инженерный центр» на 2017 – 2020 годы, Положением о работе вахтовым методом персонала филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» в состав расходов на оплату труда уточненной НВВ ПАТЭС на 2020 включены расходы на обеспечение вахтового персонала ежедневным 3-х разовым питанием в сумме 153,0 млн. рублей.

В соответствии со статьей 255 Налогового Кодекса РФ данные расходы могут быть отнесены к расходам, связанным с производством и реализацией продукции, учитываемых при налогообложении по налогу на прибыль.

В настоящее время ПАТЭС заключил договор с ООО «Нововоронежская АЭС- Авто» № 9/95603-Д от 01.10.2019 на обеспечение вахтового персонала ежедневным 3-х разовым питанием, затраты по которому на 2020 год составляют 226 494 тыс. рублей без НДС.

Принимая во внимание порядок определения расходов на оплату труда, предлагаемый Комитетом цен ЧАО, с учетом численности персонала ПАТЭС в количестве 344 человек, уровня среднемесячной оплаты труда работников БиАЭС в размере 199 504 тыс. рублей и расходов на обеспечение вахтового персонала ежедневным 3-х разовым питанием согласно действующему договору необходимая сумма расходов на оплату труда работников для включения в расчет НВВ ПАТЭС на 2020 составит 1 166 198 тыс. рублей, в том числе на электрическую энергию – 1 089 349 тыс. рублей, тепловую энергию – 76 849 тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, предлагаю учесть в составе НВВ ПАТЭС на 2020 год расходы на оплату труда в сумме 1 166 198 тыс. рублей, в том числе на электрическую энергию – 1 089 349 тыс. рублей.

Величину затрат на страховые взносы, начисленные в установленном законодательством РФ порядке Комитет необоснованно предлагает снизить и учесть в НВВ ПАТЭС в сумме 150 435 тыс. рублей, в том числе на электрическую энергию – 140 642 тыс. рублей.

Учитывая увеличение стоимости расходов на оплату труда, предлагаемой ПАТЭС для включения в НВВ ПАТЭС на 2020 при установлении тарифа, и прогнозируемую среднюю ставку страховых взносов

5.

в размере 26 %, считаю необходимым включение в расчет НВВ ПАТЭС на 2020 величины страховых взносов в сумме 233 923 тыс. рублей, в том числе на электрическую энергию – 224 130 тыс. рублей, тепловую энергию – 9793 тыс. рублей.

По вопросу обоснованности начисления амортизации имущества необходимо учитывать следующее. В соответствии с проектной документацией «Плавучая атомная теплоэлектростанция на базе плавучего энергоблока с реакторными установками КЛТ-40С в г. Певек Чукотского автономного округа» (АТЭС1-01-ПЗ, разработанной Атомэнерго) ПАТЭС предназначена для выработки и выдачи потребителям электрической и тепловой энергии.

Объект ПАТЭС является активом и отвечает критериям основного средства, т.к. предназначен для использования в производстве продукции в течение срока полезного использования (длительного периода времени (свыше 12 месяцев), в течение которого использование объекта основных средств будет приносить Концерну экономические выгоды).

В соответствии с пунктом 1 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации (далее - НК РФ) амортизируемым имуществом признаются имущество, которое находится у налогоплательщика на праве собственности, используется им для извлечения дохода и стоимость которого погашается путем начисления амортизации. Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев.

В составе уточненной НВВ ПАТЭС на 2020 год расчетная величина амортизации имущества составляет 1 067 700 тыс. рублей и определена 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.

Считаю недопустимым предложение Комитета по исключению из НВВ ПАТЭС на 2020 год расходов на амортизацию, предполагая, что ПАТЭС можно отнести к объектам научно-исследовательских и опытно-конструкторских.

Касательно – прочих производственных расходов, пересмотренных Комитетом цен ЧАО, поясняю следующее.

Позиция Комитета цен ЧАО относительно исключения расходов на аренду помещений, содержание служебного транспорта, коммунальные услуги и перевозки легковыми автомобилями на площадках в г. Москва и г. Санкт-Петербург не может быть применена относительно ПАТЭС, так как данный подход применяется к организациям, расположенным в ЧАО и имеющим обособленные подразделения (далее – ОП) в других регионах. В отличие от этого филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по

6

сооружению и эксплуатации ПАТЭС» зарегистрирован в г. Москва и имеет ОП в г. Певек, где расположены службы обеспечивающие технологический процесс и ОП в г. Санкт-Петербург, где располагается учебно-тренировочный подразделение. Для оптимизации затрат подразделения ПАТЭС, обеспечивающие осуществление производственного процесса в целом, расположены в г. Москва, что существенно снижает величину расходов на содержание персонала относительно содержания его в условиях Крайнего Севера с учетом компенсационных надбавок по Коллективному договору и расходов на аренду дополнительных площадей.

Предложение Комитета цен ЧАО о снижении суммы затрат на услуги охраны не может быть принято, так как расчет произведен в соответствии с Приказом Федеральной службы войск национальной гвардии РФ от 29.12.2018 № 154 «Об утверждении тарифов на услуги по охране имущества юридических и физических лиц на 2019 год» и условиями договора, находящегося в процессе подписания. Сокращение расходов по данной статье не позволит обеспечить физическую защиту охраны объектов ПАТЭС на уровне, определенном законодательными актами РФ, нормативными и регламентирующими документами ГК «Росатом», АО «Концерн Росэнергоатом».

Рекомендации Комитета цен ЧАО о сокращении расходов на обеспечение НУТ и ТБ и выполнение работ собственными силами ПАТЭС не содержат должных оснований. Сравнение объема расходов БиАЭС и ПАТЭС не отражает полного состава затрат и не учитывает расходы на создание необходимой инфраструктуры для оказания комплекса услуг, включая приобретение технического оснащения и оборудования, расширение штатного персонала.

Для обеспечения обязательств по коллективному договору АО «Концерн Росэнергоатом» в части НУТ и ТБ в настоящее время заключен договор от 01.10.2019 № 9/95605-Д с ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» на оказание комплексных услуг по уборке и содержанию вахтового посёлка ПАТЭС в г. Певек, стоимость которых на 2020 год составляет 312,2 млн. рублей.

На сегодняшний день ПАТЭС заключены договоры, обеспечивающие перевозку персонала к месту работы в г. Певек и обратно в г. Москва воздушным транспортом и автобусами по маршруту г. Певек – аэропорт г. Певек. Согласно условиям договора от 01.09.2019 № 9/96179-Д с ООО «УЛК-АЭРО» стоимость одного рейса по маршруту г. Москва - г. Певек - г. Москва составляет 12 467 тыс. рублей, количество рейсов определяется исходя из количества вахтенных смен, определенных графиком рабочего времени. Для оказания автотранспортных услуг по доставке персонала ПАТЭС из аэропорта и обратно в г. Певек заключен договор от 21.08.2019 № 9/94143-Д с МП «Пассажирский автотранспорт» стоимостью 2 816,7 тыс. рублей без учета НДС.

В соответствии с абзацем 3 п. 2 ст. 264 НК РФ представительские включаются в состав прочих расходов в размере, не превышающем 4% от

расходов налогоплательщика на оплату труда, на основании сказанного исключение данных расходов из состава уточненной НВВ ПАТЭС не обосновано.

Объем расходов на информационно - техническое обеспечение в предложении Комитета цен ЧАО снижен в два раза без наличия обоснованного подтверждения. Сумма затрат на указанные цели, отраженная в составе тарифного предложения ПАТЭС предусматривает оказание услуг по информационно-технологической поддержке аппаратно-программных комплексов и информационных систем обеспечения технологического процесса производства электрической энергии на атомных электростанциях и обеспечение информационной безопасности, в том числе и наличие необходимого ПО (системы обнаружения вторжений и средства антивирусной защиты не ниже 4 класса; система защиты от утечки информации ограниченного доступа (DLP-система); межсетевые экраны не ниже 3 класса), предусмотренное приказами Госкорпорации «Росатом» от 09.01.2019 №1/4-П-дсп и АО «Концерн Росэнергоатом» от 24.01.2019 № 9/3-П-дсп. ПАТЭС должна быть обеспечена каналами связи (в том числе резервными) с использованием сети интернет с Кризисным центром АО «Концерн Росэнергоатом», с ОДУ СЭС Чукотэнерго, с Администрацией г. Певек и Правительства ЧАО, с МЧС.

Также, считаю необоснованным исключение плановых расходов на выплату пособия по временной нетрудоспособности, размер которых был принят на основании фактических данных прошлых лет.

Дополнительно сообщаю о том, что при формировании тарифного предложения ПАТЭС расходы по налогам и сборам были определены в сумме 341 428 тыс. рублей. При этом, расчетная величина налога имущества была определена исходя из ставки 2,2% на остаточную стоимость недвижимого имущества с учетом льготы по исключению из налогооблагаемой базы ПЭБ как несамоходного судна с ЯРУ и подлежащего регистрации в реестре Российского морского регистра судоходства в соответствии со статьей 374 Налогового кодекса Российской Федерации и составила 341 359 тыс. рублей.

С целью устранения разночтений между Федеральным законом от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» и Кодекса торгового мореплавания Российской Федерации от 30.04.1999 № 81-ФЗ (далее – Кодекс) в отношении субъектного состава собственников ядерных установок – плавучих сооружений и плавсредств с ядерными энергетическими установками было инициировано внесение изменений в Кодекс. Однако, данные изменения не нашли поддержки со стороны федеральных органов исполнительной власти.

Также при формировании тарифного предложения не было учтено, что ПЭБ подлежит налогообложению по транспортному налогу.

Таким образом, фактически уплаченные налог на имущество и транспортный налог, неучтенные в тарифной заявке на 2020 год будут предъявлены к возмещению в рамках процесса тарификации последующих лет ориентировочно сумме 507 млн рублей.

8

Размер транспортного налога в 2020 году составит 5 069 тыс. рублей.

Считаю неправомерным сокращение расходов на производство и реализацию, не учитываемых в целях налогообложения по налогу на прибыль, так как в их состав включены расходы сверхнормативные производственные, т.ч. командировочные и нотариальные расходы и расходы социального характера, предусмотренные Коллективным договором и статьей 35 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии», в соответствии с которой эксплуатирующая организация обязана обеспечивать реализацию прав работников объектов использования атомной энергии на социальные гарантии. Предлагаю включить данные виды расходов в состав НВВ ПАТЭС на 2020 год с учетом их расчета по аналогии с БиАЭС.

Расходы на предстоящий заводской ремонт судовых конструкций ПЭБ на предусмотрены Основами ценообразования. Однако, следует учесть, что исключая данные расходы из НВВ ПАТЭС на 2020 год Комитет цен ЧАО проектирует ситуацию резкого роста тарифа в 2032 году.

Расходы на проведение данного ремонта потребуют значительного финансового ресурса в прогнозируемом размере 6,1 млрд. рублей, а также приведет к необходимости получения ПАТЭС целевого кредита на проведение данных мероприятий, проценты по которому на основании пункта 7 раздела III Основ ценообразования будут предъявлены в составе расходов Комитету для последующего учета при установлении регулируемых цен на последующий период регулирования.

Учитывая изложенное, в случае принятия Комитетом тарифных решений ниже учтенных в расчете НВВ ПАТЭС 2020, сформированной в рамках исполнения пункта 6 раздела 1 протокола совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Козака Д.Н. от 12.12.2018 № ДК-П9-250пр, и, соответственно, расходов ПАТЭС на 2020 год ниже необходимого размера денежных средств, обеспечивающего безопасную эксплуатацию объекта, ПАТЭС оставляет за собой право оспорить утвержденные Комитетом тарифные решения во внесудебном порядке.

И. о. заместителя директора
по экономике и финансам



О.А. Трофимова

Расчет необходимой валовой выручки и среднего тарифа на электрическую и тепловую энергию, произведенную АО «Чукотэнерго» на 2020 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2018 год				Утверждено 2019 год				Предложение прецедента 2020 год				Предложение Комитета 2020				Исключено, включено												
			утверждено		факт		Итого		Итого		Итого		Итого		Итого																
			электро (проив+ передача)	тепло (проив+ передача)	Итого	электро (проив+ передача)	тепло (проив+ передача)	Итого	электро (проив+ передача)	тепло (проив+ передача)	Итого	электро (проив+ передача)	тепло (проив+ передача)	Итого	электро (проив+ передача)	тепло (проив+ передача)	Итого														
1	Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	241,091			262,119			21,3			236,759			95,9			236,759			17			20			21			22	
2	Расход электроэнергии на - на производство э.Эн	млн кВт·ч	57,090			55,089			-2,0			55,387			101,3			55,387			95,9			55,387			101,3			101,3	
3	на производство т.Эн	млн кВт·ч	35,395			33,621			-1,8			36,553			104,3			36,553			95,9			36,553			104,3			104,3	
4	на производство т.Эн	млн кВт·ч	21,695			21,468			-0,2			18,834			18,834			18,834			91,9			18,834			18,834			18,834	
5	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч	184,001			207,338			23,3			181,372			130,6			200,946			130,6			200,946			130,6			130,6	
6	Отпуск электроэнергии в сеть	млн кВт·ч	345,062			378,217			33,2			382,318			108,8			382,318			108,8			382,318			108,8			108,8	
7	Потери э.Эн в сетях	млн кВт·ч	35,313			49,002			13,7			40,662			13,1			40,662			13,1			40,662			13,1			13,1	
8	Отпуск на хозяйственные нужды	млн кВт·ч	4,778			12,956			2,7			10,636			10,6			10,636			10,6			10,636			10,6			10,6	
9	Потребляемый отпуск электроэнергии	млн кВт·ч	304,969			334,467			0,0			336,908			108,5			336,908			108,5			336,908			108,5			108,5	
10	Расход теплотворности	тыс Гкал	469,961			415,486			-54,5			411,865			73,9			411,865			73,9			411,865			73,9			73,9	
11	Расход теплотворности на хозяйственные нужды	тыс Гкал	30,732			33,072			2,3			29,787			99,0			29,787			99,0			29,787			99,0			99,0	
12	Отпуск теплотворности в сеть	тыс Гкал	439,229			382,414			-56,8			382,078			72,0			382,078			72,0			382,078			72,0			72,0	
13	Расходы организации	тыс руб	4 973 830			6 617 620			1 643 789			6 797 644			1 80 024			8 132 703			1 298 158			9 430 861			1 443 038			10 059 674	140,2
14	сверх основные материалы	тыс руб	135 513			134 185			14 280			183 879			111,8			221 967			35 419			257 385			40687			259378	104,0
15	работы и услуги производственного характера	тыс руб	238 897			246 089			26 431			468 937			120,9			614 301			142 174			756 475			150936			702058	112,2
16	топливо на технологические цели	тыс руб	802 171			1 329 082			5 280			916 165			100,5			1 005 375			559 895			1 565 470			600591			1 571 591	100,9
17	энергия, в том числе покупная:	тыс руб	2 450 204			2 468 244			16 676			2 402 348			174,0			4 180 167			1 216			4 181 382			1 216			5 018 331	208,8
18	БАЭС	тыс руб	2 425 098			2 443 253			18 155			2 375 444			174,7			4 150 279			0			4 150 279			2 443 426			4 242 426	102,9
19	ПАТЭС	тыс руб	25 106			24 992			-1 479			26 905			109,9			29 888			1 216			31 103			2 546 108			2 546 108	101,8
20	на хозяйственные нужды	тыс руб	898 553			961 695			57 471			980 427			111,2			1 343 458			320 793			1 624 251			423342			1 621 277	107,6
21	заплаты на оплату труда	тыс руб	777			724			-52			762			100,0			942			252			1 194			329			1 183	100,0
22	численность	чел	7 521			7 521			397			8 282			106,5			8 818			8 818			8 818			8 773			8 773	105,9
23	МАПС	руб	229 932			122 775			17 525			249 792			117,7			306 554			90 981			447 535			104483			413 008	108,6
24	справочные вносы	тыс руб	25 696			26 496			0			25 596			105,9			25 596			25 596			25 596			25 596			25 596	107,1
25	процент отчисления	%	93 116			55 745			1 856			117 647			120,6			157 204			51 740			208 945			145 967			39305	107,1
26	прочие затраты, в том числе плата за предельно допустимые выбросы	тыс руб	125 445			86 793			44 217			196 139			116,3			253 478			85 940			339 417			217 281			299 558	102,7
27	(сборная)	тыс руб	2 892			1 895			-2 270			1 786			907,7			18 281			9 015			27 295			1 786			2 661	88,5
28	наклад на тепло	тыс руб	48 135			38 208			86 343			54 814			85,5			51 346			30 010			81 356			32 904			84 224	88,5
29	трансфертный налог	тыс руб	138			308			121			618			107,6			618			135			753			753			753	107,6
30	надои на имущество	тыс руб	47 044			37 185			47 915			53 437			84,7			49 455			29 191			78 647			49 455			81 515	87,8
31	аренда затрат, в том числе аренда плата	тыс руб	74 419			46 020			130 459			139 538			119,2			183 851			46 915			230 766			164 174			484 999	109,8
32	составление	тыс руб	14 485			4 388			19 073			15 104			101,2			15 109			4 512			19 621			15 256			19 621	101,2
33	Недополученный по налоговым причинам доход	тыс руб	1 190 960			66 286			1 257 246			31 260			495,7			324 052			32 829			356 881			154 944			154 944	495,7
34	Налогов средств, полученных в предыдущем периоде регулирования	тыс руб	0			31 410			0			0			137,3			8 456 755			1 330 987			9 787 743			1 443 038			10 205 618	143,2
35	Всего расходы	тыс руб	6 164 791			7 843 456			1 800 024			5 546 596			108,2			8 456 755			1 330 987			9 787 743			8 762 580			10 205 618	143,2
36	Субсидия	тыс руб	0			0			0			0			0			0		0			0			231 044,8			231 044,8	71,8	
37	Прочие	тыс руб	98 735			22 710			121 445			321 693			57,6			301 788			71 210			372 998			16 524,6			267 569	125,429
38	прибыль на капитальные вложения	тыс руб	98 735			22 710			121 445			102 723			196,5			175 556			71 210			246 766			104 813			16525	96,6
39	прибыль на прочие цели	тыс руб	0			0			0			0			0			0		0			0			21 003			21 003	316,4	
40	Итого	тыс руб	6 263 526			7 999 118			1 921 469			5 868 289			136,3			8 758 543			1 439 050			10 197 593			8 993 625			10 474 190	140,0
41	Необходимая валовая выручка	тыс руб	2 676 693			4 355 358			1 678 665			3 216 932			118,6			4 306 476			1 330 987			5 637 463			3 772 046			5 216 084	109,7
42	Расходы Чукотэнерго без поступлений энергии	тыс руб	98 735			22 710			121 445			321 693			116,7			301 788			71 210			372 998			3 772 046			3 772 046	76,5
43	Прочие	тыс руб	2 775 428			1 701 375			4 476 802			3 492 845			118,5			4 608 264			1 439 050			6 047 314			4 004 091			4 840 565	107,5

Расчет необходимой валовой выручки АО «Чукотэнерго» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год				НБВ			
			принято в тариф	принято в тариф			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
				01.01.2020	01.07.2020	год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Натуральные показатели:									
1.	Выработка электроэнергии	тыс. кВт.ч.	236759	128494	108265	236759	236759	236759	236759	236759
2.	Расход электроэнергии на с/н то же в % к выработке	тыс. кВт.ч. %	55387 23,4	32433 25,2	22954 21,2	55387 23,4	55387 23,4	55387 23,4	55387 23,4	55387 23,4
3.	Покупная электроэнергия БАОС ПАТЭС	тыс. кВт.ч.	200946 104000 96946	96357 50762 45575	104609 53238 51371	200946 104000 96946	200946 104000 96946	200946 104000 96946	200946 104000 96946	200946 104000 96946
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч.	382318	192398	189920	382318	382318	382318	382318	382318
5.	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс. кВт.ч. %	40662 10,6	20574 10,7	20088 10,6	40662 10,6	40662 10,6	40662 10,6	40662 10,6	40662 10,6
6.	Полезный отпуск всего:	тыс. кВт.ч.	341656	171824	169832	341656	341656	341656	341656	341656
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс. кВт.ч.	4748	2099	2649	4748	4748	4748	4748	4748
7.	Продано потребителям (реализация) в т.ч. населению:	тыс. кВт.ч.	336908	169725	167183	336908	336908	336908	336908	336908
	городскому	тыс. кВт.ч.	32393	16417	15976	32393	31130	31130	15366	15366
	сельскому	тыс. кВт.ч.	29549	14964	14585	29549	29549	14585	14585	14585
	принадлежным в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч.	1581	800	781	1581	1581	781	781	781
	в т.ч. прочим	тыс. кВт.ч.	1263	653	610	1263	1263	610	610	610
	в т.ч. прочим	тыс. кВт.ч.	19115	10421	8694	19115	19115	8694	8694	8694
	в т.ч. прочим	тыс. кВт.ч.	285400	142887	142513	285400	285400	142513	142513	142513
II	Параметры расчета операционных расходов									
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%					0,037	0,040	0,040	0,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%					1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%					0	0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов						1,0266	1,0296	1,0296	1,0296
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	2063686	513301	1550385	2063686	2118642	2181353	2245921	2312401
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	198691	79345	119345	198691	203982	210020	216236	222637
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	437689	88845	248845	437689	449345	462646	476340	490440
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1197935	230425	967509	1197935	1229836	1266239	1303720	1342310
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	229371	114685	114685	229371	235479	242449	249625	257014
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	103406	51703	51703	103406	106160	109302	112538	115869
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	125964	62982	62982	125964	129319	133146	137087	141145
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	6502	3251	3251	6502	6675	6873	7076	7286
1.4.2.2	Расходы на оплату ведомственной охраны	тыс. руб.	58923	29462	29462	58923	60492	62283	64126	66024
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	16177	8089	8089	16177	16608	17100	17606	18127
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	11113	5556	5556	11113	11409	11746	12094	12452
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	8797	4399	4399	8797	9052	9299	9574	9858
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	833	416	416	833	855	880	906	933
1.4.2.7	Канделярские и почтовые расходы	тыс. руб.	1079	540	540	1079	1108	1141	1174	1209
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	12326	6163	6163	12326	12654	13028	13414	13811
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	2000	1000	1000	2000	2053	2114	2176	2241
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	8214	4107	4107	8214	8433	8683	8940	9204
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	555834	177917	377917	555834	564050	573426	586698	586698
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	392152	96076	296076	392152	400368	409744	385016	385016
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	308525	54262	254262	308525	316741	326116	326116	326116
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1786	893	893	1786	1786	1786	1786	1786
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	12179	6089	6089	12179	12179	12179	12179	12179
2.2.4	иные расходы, в том числе:	тыс. руб.	69663	34831	34831	69663	69663	69663	44935	44935
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	49455	24728	24728	49455	49455	49455	24728	24728
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	1207	603	603	1207	1207	1207	1207	1207
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	659	329	329	659	659	659	659	659
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	18342	9171	9171	18342	18342	18342	18342	18342
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	17715	8858	8858	17715	17715	17715	17715	17715
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	145967	72984	72984	145967	145967	145967	145967	145967
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	5988116	2579358	3408758	5988116	6229509	6478607	6738919	7011842
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	971000	531174	439826	971000	1006691	1046877	1089920	1136883
3.1.1	уголь	тыс. руб.	896019			896019	931860	970998	1012751	1058325
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	16561			16561	16528	16759	17044	17351
3.1.3	газ	тыс. руб.	58420			58420	58303	59119	60124	61207
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	4989534	2033213	2956319	4989534	5194105	5401869	5617944	5842662
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	27582	14969	12613	27582	28713	29861	31055	32298
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	154944		154944	154944	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	8762580	3270576	5492004	8762580	8912201	9233386	9533539	9872941
	Себестоимость	коп./кВт.ч.	2600,88	1926,99	3285,03	2600,88	2608,53	2702,54	2790,30	2889,73
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	8762580	3270576	5492004	8762580	8788348	9105070	9401051	9735736
6.	Прибыль:	тыс. руб.	231045	115522	115522	231045	104813	104813	104813	104813
6.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	126232	63116	63116	126232				
6.2	прочие цели	тыс. руб.	104813	52406	52406	104813	104813	104813	104813	104813
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	8993625	3386098	5607527	8993625	8893160	9209883	9505864	9840549
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч.	2669,46	1995,05	3354,12	2669,46	2639,64	2733,65	2821,50	2920,84
	изменение, %	%					98,9	103,6	103,2	103,5

Приложение 13

к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 27 декабря 2019 года № 31

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке
Чукотского автономного округа, на 2020 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2020 год				(без НДС)
			I полугодие		II полугодие		
			4	5	6	7	
1	2	3	4	5	6	7	
	Прочие потребители		Объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения 35 кВ и выше	Объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ	Объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения 35 кВ и выше	Объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ	
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	19,5693	20,7214	33,1662	34,4006	
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток						
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,2001	6,3522	23,2839	24,5184	
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	19,5693	20,7214	33,1662	34,4006	
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	24,9991	26,1512	42,6436	43,8780	
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток						
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,2001	6,3522	17,6015	18,8360	
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	24,9991	26,1512	42,6436	43,8780	

Примечание:

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

Приложение 14

к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 27 декабря 2019 года № 31

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) АО

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Целевые показатели энергосбережения и энергетической удельный расход условного топлива на опущенную			
					ОП Анадырская ТЭЦ	Анадырская ГМТЭЦ	филиал Эгвекинская ГРЭС	филиал Чаунская ТЭЦ
					г.у.т./кВт.ч			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	АО «Чукотэнерго»	2020	2 063 686	-	478,4	246,2	603,5	754,6
2.		2021	-	1,0	478,4	246,2	603,5	754,6
3.		2022	-	1,0	478,4	246,2	603,5	754,6
4.		2023	-	1,0	478,4	246,2	603,5	754,6
5.		2024	-	1,0	478,4	246,2	603,5	754,6

Приложение 15

к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 27 декабря 2019 года № 31

Смета расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2020 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Всего по АО «Чукотэнерго»			Анадырская ГЭЦ			Эгвекинотская ГРЭС			Северные электрические сети		
		Факт 2018	Утв. на 2019	План 2020	Факт 2018	Утв. на 2019	План 2020	Факт 2018	Утв. на 2019	План 2020	Факт 2018	Утв. на 2019	План 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Сырье, основные материалы	48 369	34 912	41 218	735	489	760	15 378	1 235	2 281	32 256	33 188	38 177
2.	Вспомогательные материалы из них на ремонт	47 782	20 757	28 197	0	0	0	19 808	452	0	27 974	20 305	28 197
3.	Работы и услуги производственного характера	0	0	0	870	0	948	2 136	0	2 079	20 727	22 249	23 008
4.	Топливо на технологические цели	23 733	22 249	26 035	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Энергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица № ПП.12.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	23 733	22 249	26 035	870	0	948	2 136	0	2 079	20 727	22 249	23 008
6.	Затраты на оплату труда	308 505	280 415	356 545	22 044	6 058	25 006	8 487	3 817	10 587	277 974	270 540	320 953
7.	Отчисления на социальные нужды	80 170	70 726	93 809	5 725	1 588	6 739	2 413	1 045	2 843	72 032	68 093	84 227
8.	Амортизация основных средств	34 969	36 313	38 097	135	156	156	0	5	0	34 834	36 152	37 941
9.	Прочие затраты всего, в том числе:	34 077	38 988	33 723	5 361	5 211	5 271	879	947	930	27 838	32 830	27 522
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	30	79	79	0	0	0	0	0	0	30	79	79
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в т.ч.:	6 841	8 386	5 631	0	0	0	0	0	0	6 841	8 386	5 631
9.7.1.	Налог на землю	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.7.2.	Транспортный налог	132	142	283	132	142	283	132	142	283	132	142	283
9.7.3.	Налог на имущество	6 709	8 244	5 349	6 709	8 244	5 349	6 709	8 244	5 349	6 709	8 244	5 349
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего	27 206	30 523	28 012	5 361	5 211	5 271	879	947	930	20 967	24 365	21 812
9.8.1.	Арендная плата	11 424	11 491	11 727	4 945	4 746	4 740	702	730	757	5 777	6 015	6 230
10.	Итого расходов	577 606	504 359	617 624	34 870	13 501	38 880	49 101	7 501	18 719	493 635	483 357	560 024
11.	Неполученный по независящим причинам доход												
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования												
13.	Расчетные расходы по производству продукции	577 606	504 359	617 624	34 870	13 501	38 880	49 101	7 501	18 719	493 635	483 357	560 024

Приложение 16
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 27 декабря 2019 года № 31

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО
«Чукотэнерго» на 2020 год

№ п/п	Наименование	Всего по АО «Чукотэнерго»			Анадырская ТЭЦ			Эвеккиотская ГРЭС			Северные электрические сети			
		Факт 2018	Утв. на 2019	План 2020	Факт 2018	Утв. на 2019	План 2020	Факт 2018	Утв. на 2019	План 2020	Факт 2018	Утв. на 2019	План 2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Прибыль на развитие производства <i>в том числе:</i>	0	0	16 747			4 660			3 616			8 471	
	- капитальные вложения	0	0	16 747			4 660			3 616			8 471	
	Прибыль на социальное развитие	4 371	1 116	1 149	463	228	235	348	91	94	3 560	797	821	
2.	<i>в том числе:</i>								0	0				
	- капитальные вложения	0	0	0					0	0				
3.	Прибыль на поощрение	3 791	3 403	3 501	258	132	132	141	157	162	3 393	3 114	3 208	
4.	Дивиденды по акциям	0	0	0		0			0			0		
5.	Прибыль на прочие цели	7 200	3 261	538	160	27	8	215	25	26	6 825	3 209	504	
	- % за пользование кредитом	0	1 168	0	0	0	0	0	0	0	0	1 168	0	
	- услуги банка	225	1 830	267	6	25	6	2	25	26	217	1 780	235	
	- другие	6 975	263	271	154	2	2	213	0	0	6 608	261	269	
6.	Прибыль, облагаемая налогом	7 061	3 145	3 235	676	280	284	638	187	192	5 747	2 678	2 759	
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	39 443	786	647	135	70	57	128	47	38	39 181	670	552	
	<i>в том числе:</i>					0			0			0		
	- на прибыль	39 443	786	647	135	70	57	128	47	38	39 181	670	552	
	- на имущество	0	0	0		0			0			0		
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0	0	0		0			0			0		
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи	0	0	0		0			0			0		
8.	Прибыль от товарной продукции	996 455	8 566	22 582	1 016	456	5 092	832	320	3 936	994 608	7 790	13 555	

Приложение 17

к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 27 декабря 2019 года № 31

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сегмам АО «Чукотэнерго», поставляемой прочим потребителям, на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения		
			Всего	СН-I	СН-II
1	2	3	4	5	6
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие		
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,46994	2,62205
1.2.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	-	-	-
1.3.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	-	-	-
2.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие		
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,57499	2,80945
2.2.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	-	-	-
2.3.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	-	-	-

Примечание:

1. В соответствии с п.78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, в технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям установлены с дифференциацией по двум уровням напряжения (объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения выше 35 кВ и выше, объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ) и без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии
2. Перекрестное субсидирование населения за счет прочих потребителей отсутствует.

Приложение 1
к Единым (котловым) тарифам на услуги по передаче
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»,
поставляемой прочим потребителям, на 2020 год

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	СН-I	СН-II
1	2	3	4	5
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с приложением 1			
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие	
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,46994	2,62205
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие	
1.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,57499	2,80945

	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, тыс.руб.	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, тыс. руб.
1	АО «Чукотэнерго»	2020 год	640206	-
		2021 год	629987	-
		2022 год	647098	-
		2023 год	659196	-
		2024 год	674379	-

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

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям АО «Чукотэнерго», предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовое использование) (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,01001
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке приборами учета электрической энергии (мощности), исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовое использование) (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,01001
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовое использование) (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,01001
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,01001
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,01001
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,01001
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им помещениях (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,01001

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО
«Чукотэнерго» гарантирующему поставщику ПАО «Якутскэнерго», на 2020 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	1 полугодие		2 полугодие	
			Диапазоны напряжений		Диапазоны напряжений	
			35 кВ и выше	ниже 35 кВ	35 кВ и выше	ниже 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	19,5693	-	33,1662	-
2.	Трехставочный тариф покупки					
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-
2.2	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-

Примечание:

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

*Приложение №2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 27 декабря 2019 года №31*

ДИРЕКТИВА № УРЦ-03-04/87-19/ 936

Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе

Комитета государственного регулирования цен и тарифов

Чукотского автономного округа

Ранау Надежде Ивановне

для участия в заседании, назначенном на 27 декабря 2019 г.

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 27 декабря 2019 г. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросам повестки:

1. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2020 год (котловые тарифы);
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику ПАО «Якутскэнерго», на 2020 год;
3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год.

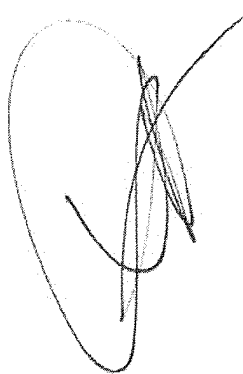
По вопросам 1-3 голосовать «против», так как:

- не представлено экспертное заключение по АО «Чукотэнерго».
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год - голосовать **«против»**, так как экспертное заключение не содержит:
 - информацию о способе распределения затрат на тепловую и электрическую энергию;
 - расчет по статье «Топливо» в соответствии с п.21 Основ ценообразования, в том числе в части отнесения затрат на производство электрической энергии;
 - информацию о формировании стоимости работ по статьям «Ремонты и техническое обслуживание основных средств», «Услуги производственного характера» в соответствии с п.29 Основ ценообразования;
 - информацию о фактической численности персонала и расчет среднемесячной заработной платы, необходимых для расчета расходов на оплату труда в соответствии с п.26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
 5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год - голосовать **«против»**, так как экспертное заключение не содержит:

- расчет по статьям «Работы и услуги производственного характера, выполняемые сторонними организациями», «Расходы на оплату труда», «Топливо» в соответствии с п.21 Основ ценообразования, в том числе в части отнесения затрат на производство электрической энергии;
- информацию о формировании стоимости работ по статье «Расчет расходов на приобретение сырья и материалов», в соответствии с п.29 Основ ценообразования, в том числе информацию об определении стоимости договоров на основе аналогов других организаций.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим документом, а также в случае изменения тарифа(платы), голосую «**против**» принятия каких-либо решений.

Заместитель Председателя Правления



С.Ю. Лебедев

З.Б. Селиванова
+7(495) 967-05-08, 8547

