

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



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного
округа

Е.В. Ковальская

«28» декабря 2020 года

ПРОТОКОЛ

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

от 28 декабря 2020 г.

№ 36

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

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

Присутствовали:

Члены правления:

Демещенко Мария
Геннадьевна

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

Данилова Ольга
Валерьевна

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

Петрова Татьяна
Геннадьевна

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

Савонова Марина
Александровна

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

Сударинена Ольга

- консультант отдела регулирования тарифов и

2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2021 год (докладчик: Демещенко М.Г.);

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику ПАО «Якутскэнерго», на 2021 год (докладчик: Савонова М.А.);

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2021-2025 годы (докладчик: Демещенко М.Г.).

1. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год

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

СЛУШАЛИ: Демещенко М.Г. о результатах проведенной экспертизы расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (дело от 30 апреля 2020 года № 58).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 36 от 17.12.2020 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) на 2021-2024 годы в установленные сроки.

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики с 2021 по 2024 гг. (исх. № 20/53-07.1-1348 от 30.04.2020 г.).

Баланс электрической энергии (мощности)

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 26 ноября 2020 года 1164/20-ДСП, по АО «Чукотэнерго» утверждены:

- выработка электрической энергии – 235,976 млн. кВт.ч (снижение к плану 2020 года на 0,3%);
- расход на собственные и хозяйственные нужды – 60,110 млн. кВт.ч;
- покупка от Билибинской атомной станции – 86,894 млн. кВт.ч (объем покупки согласован);
- покупка от ПАТЭС – 126,914 млн. кВт.ч (объем покупки согласован);
- потери в сетях – 40,626 млн. кВт.ч,
- полезный отпуск – 349,048 млн.кВт.ч (в том числе населению 32,211 млн. кВт.ч).

Полезный отпуск план 2020 года – 336,908 млн. кВт.ч (население – 32,393 млн. кВт.ч, что составляет 9,6% от всего полезного отпуска).

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

Факт 2019 года – 335,567 млн. кВт.ч (население – 32,140 млн. кВт.ч).

Фактический полезный отпуск на 24,977 млн. кВт.ч превышает плановый показатель, что соответствует росту 8% к уровню плана 2019 года.

В 2020 году для АО «Чукотэнерго» определены 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).

Необходимая валовая выручка по предложению АО «Чукотэнерго».

По предложению регулируемой организации (представленному к 1 мая 2020 года) необходимая валовая выручка на производство электрической и тепловой энергии на 2021 год составляет – 11 569 953 тыс. рублей, в том числе, на производство, передачу и сбыт электрической энергии – 9 927 592 тыс. рублей (110,4% к плану 2020 года) из них собственные расходы АО «Чукотэнерго» 4 753 446 тыс. рублей (118,7% к плану 2020 года, доля собственных расходов АО «Чукотэнерго» в НВВ составляет 41%), на производство тепловой энергии – 1 642 361 тыс. рублей.

Обществом расходы на покупную электрическую энергию предлагаются в размере – 5 174 147 тыс. рублей без разбивки по организациям (БАЭС и ПАТЭС).

Операционные расходы предлагаются АО «Чукотэнерго» в размере 2 113 431 тыс. рублей изменение 102,4% к 2020 году.

В необходимой валовой выручке Общество предлагает учесть недополученные доходы по итогам деятельности за 2019 год в размере 435 792 тыс. рублей, в том числе в НВВ по электрической энергии 404 524 тыс. рублей, по тепловой энергии 31 268 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка по предложению Комитета.

1. Операционные расходы предлагаются Комитетом с учетом индексации расходов 2020 года на 1,036% (с учетом индекса эффективности снижение ИПЦ с базового 3,6% до 2,56%) и составляют 2 116 599 тыс. рублей.

2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

2.1 Комитетом расходы на топливо рассчитаны исходя из утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации нормативов удельного расхода топлива на 2020 год (приказ от 6 ноября 2019 года № 1185 и от 15 ноября 2019 года № 1228):

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.);
- по Эгвекинотской ГРЭС – 7 554,33 руб./тн. (договор поставки угля № ЧЭ (ЭГРЭС) 500.1-20 от 21 апреля 2020 года с применением индекса 1,033);

- Чаунской ТЭЦ - 8639,47 руб./тн. (3-хгодовой договор поставки угля № 1/2019 от 24.05.2019).

Расходы на топливо приняты в расчет тарифов в размере 1 632 629 тыс. рублей (изменение к плану 2020 года – 100,3%), в том числе на электрическую энергию 1 055 298 тыс. рублей, на тепловую энергию 577 332 тыс. рублей (исключено 125 980 тыс. рублей).

2.2 Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию.

Покупка электрической энергии от филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинской АЭС и ПАТЭС определена в соответствии со сводным прогнозным балансом, утвержденным Федеральной антимонопольной службой в размере 86,894 и 126,914 млн. кВт.ч. соответственно.

Экономически обоснованные расходы БАЭС на 2021 год составляют 2 621 607 тыс. рублей и включаются Комитетом в НВВ АО «Чукотэнерго» в полном объеме (рост 107,3 % к плану 2020 года).

Необходимая валовая выручка ПАТЭС определена Комитетом в размере 4 359 606 тыс. рублей, рост к плану 2020 года 171 % обусловлен тем, что в целях сдерживания резкого роста тарифов на электрическую энергию для конечных потребителей АО «Чукотэнерго» из НВВ ПАТЭС на 2020 год Комитетом были исключены расходы на амортизацию основных средств. С учетом расходов на амортизационные отчисления динамика НВВ 2021/2020 117%.

3. Расходы за счет средств прибыли.

Расходы за счет средств прибыли (внереализационные расходы), предложенные предприятием на 2021 год, составляют – 341 792 тыс. рублей (рост к 2020 году – 141,1%), в том числе: на электрическую энергию – 321 969 тыс. рублей, тепловую энергию - 19 822 тыс. рублей. Из них 91 013 тыс. рублей – это капитальные вложения направлены на реализацию инвестиционного проекта «Организация интеллектуальной системы учета электроэнергии (приобретение компонентов интеллектуальной системы учета, выполнение проектных, строительно-монтажных работ по модернизации, в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ).

Расходы за счет прибыли по предложению Комитета составляют – 190 147 тыс. рублей, в том числе на электрическую энергию 173 936 тыс. рублей.

Комитет предлагает расходы на социальное развитие, прибыль на поощрение, услуги банка и другие расходы за счет средств прибыли включить в расчет тарифа с учетом применения индекса в сумме 48 667 тыс. рублей, проценты за пользование кредитом в объеме, предложенном предприятием.

Капитальные вложения на реализацию проекта интеллектуальные системы учета Комитет предлагает включить в размере расходов, учтенных в долгосрочной инвестиционной программе 43 119 тыс. рублей.

4. Недополученные доходы.

По предложению АО «Чукотэнерго» недополученные доходы по итогам деятельности за 2019 год составляют 435 792 тыс. рублей, в том числе

на электрическую энергию – 404 524 тыс. рублей, тепловую энергию - 31 268 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 2019 года недополученный доход АО «Чукотэнерго» составил 307 891 тыс. рублей (протокол заседания Правления Комитета от 18 февраля 2020 г. № 6).

Комитет учитывает в расчете тарифов на электрическую энергию по АО «Чукотэнерго» «недополученный доход» в размере 307 891 тыс. рублей.

Расчетный объем финансовых средств, необходимых АО «Чукотэнерго» для осуществления регулируемой деятельности, на 2021 год по предложению Комитета составляет – 12 735 360 тысяч рублей, собственные расходы Общества (без покупной) – 5 754 148 тыс. рублей (102,8% роста в 2020 году) (приложение 1), в том числе:

тепловая энергия – 1 444 254 тыс. рублей (снижение к плану 2019 года);
электрическая энергия – 11 291 106 тыс. рублей (123,8 % к плану 2020 года).

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 4 309 893 тыс. рублей (с ростом 107,6% к расходам 2020 года – 4 004 091 тыс. рублей).

ВЫСТУПИЛИ:

1) Николаев В.Ю. в необходимой валовой выручке по электрической энергии, предложенной Комитетом не учтены расходы на эксплуатацию новой ВЛ 110 кВ «Билибино-Песчанка I цепь с отпайкой на ПС Кекура» в сумме 37 995 тыс. рублей. Эксплуатацию линии планируется осуществлять силами подрядной организации.

Дополнительно организация просит учесть расходы по оплате труда производственного персонала АО «Чукотэнерго» филиал Чаунская ТЭЦ в сумме 48 875 тыс. рублей, не учтенные в НВВ по тепловой энергии в связи с прекращением выработки и отпуска в сеть тепловой энергии с 1 июля 2021 года в результате перераспределения нагрузки на ПАТЭС.

2) Демещенко М.Г. расходы на эксплуатацию ВЛ 110 кВ «Билибино-Песчанка I цепь с отпайкой на ПС Кекура» являются плановыми и определены на основании оценочного расчета стоимости эксплуатации ВЛ 110 кВ, предложенного подрядной организацией (без приложения обосновывающих

документов). Комитет предлагает не включать в НВВ сумму в размере 37 995 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, 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, указанные расходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Рассмотрев предложение АО «Чукотэнерго» в части расходов по оплате труда Комитет предлагает частично включить в НВВ на 2021 год фактически понесенные расходы на оплату труда за 2019 год в объеме 47 188 тыс. рублей.

С учетом мнения организации собственные расходы АО «Чукотэнерго», необходимые на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли на 2021 год (без расходов на покупку электрической энергии от БАЭС и ПАТЭС) составляют 4 357 081 тыс. рублей (приложение 1,2).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год расходы согласно приложению 2.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 3.

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

2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2021 год

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

СЛУШАЛИ: Демещенко М.Г. о результатах проведенной экспертизы расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (дело от 30 апреля 2020 года № 58) в части передачи электрической энергии.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 36 от 17.12.2020 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета,

проект постановления Правления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) на 2021-2024 годы в установленные сроки.

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики с 2021 по 2024 гг. (исх. № 20/53-07.1-1348 от 30.04.2020 г.).

По предложению АО «Чукотэнерго» НВВ на содержание электрических сетей составляет 871 031 тыс. рублей (рост 136% к плану 2020 года).

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 26 ноября 2020 года № 1162/20 «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 2021 год» утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Чукотского АО.

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

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

По предложению Комитета расходы необходимые АО «Чукотэнерго» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (расходы на содержание электрических сетей без учета расходов на покупку потерь) составляют 695 145 тыс. рублей (рост 108,6 % к плану 2020 года) приложение 4.

На 2021 год Комитет предлагает установить одноставочные тарифы по передаче электрической энергии, с дифференциацией по двум уровням напряжения.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» согласно приложению 5,6.

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

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику ПАО «Якутскэнерго», на 2021 год

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

СЛУШАЛИ: Савонову М.А., Федеральной антимонопольной службой внесено изменение в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России по Чукотскому автономному округу (далее – Баланс) в части выделения сальдо-перетока электрической энергии от филиала АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети в сети ПАО «Якутскэнерго» для электроснабжения потребителей п. Черский. Объем отпуска электрической энергии составляет – 14,51 млн. кВт.ч.

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.

Расчетные экономически обоснованные тарифы АО «Чукотэнерго» на 2021 год по высокому напряжению составляют: 1 полугодие – 31,52 руб./кВт.ч, 2 полугодие – 32,71 руб./кВт.ч.

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику ПАО «Якутскэнерго» согласно приложению 7.

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

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

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

СЛУШАЛИ: Демещенко М.Г. о результатах проведенной экспертизы расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на 2021-2025 годы (дело от 30 апреля 2020 года № 34).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 36 от 17.12.2020 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления, расчет необходимой валовой выручки и

тарифов на производство электрической энергии (мощности) на 2021-2025 годы в установленные сроки.

Предприятием направлено уведомление (от 11.12.2020 № 9/Ф33/197246) об изменении наименования филиала. Полное наименование филиала организации – филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция».

Основание для рассмотрения: заявление об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) с 01.01.2021 по 31.12.2025 годы (№ 9/Ф33/636931-кт от 29.04.2020г.) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

От филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» в адрес Комитета поступило особое мнение с приложениями (исх. от 25.12.2020 № 9/Ф3302/206001).

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

Постановлением Правления Комитета от 25 мая 2020 года № 11-м/3 определено, что регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на 2021-2025 годы осуществлять методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Баланс электрической энергии

ПАТЭС поставляет электрическую энергию (мощность) на розничный рынок электрической энергии Чукотского автономного округа единственному покупателю - гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго».

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 26 ноября 2020 года 1164/20-ДСП, по ПАТЭС утверждены следующие показатели: выработка электрической энергии – 154,069 млн.кВт.ч, сальдо-переток – 126,914 млн.кВт.ч, в том числе:

- первое полугодие, выработка электроэнергии – 76,776 млн. кВт.ч, сальдо-переток – 63,310 млн. кВт.ч;
- второе полугодие, выработка электроэнергии – 77,294 млн. кВт.ч, сальдо-переток – 63,604 млн. кВт.ч.

Объем отпускаемой мощности всего – 17,271 МВт, первое полугодие – 16,802 МВт, второе полугодие – 17,741 МВт.

Объем покупной электрической энергии (мощности) согласован предприятиями.

Необходимая валовая выручка по предложению ПАТЭС по регулируемым видам деятельности на первый год долгосрочного периода регулирования определена методом экономически обоснованных расходов (затрат) в размере 6 115 986 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия - 5 750 692 тыс. рублей;
- тепловая энергия - 365 294 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка (по предложению Комитета)

При определении необходимой валовой выручки ПАТЭС на 2021 год Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2023 года от 29 сентября 2020 года индекс потребительских цен (ИПЦ) 2021 г. - 103,6%.

По предложению органа регулирования базовый уровень операционных расходов по электрической энергии на 2021 год составил 1 816 730 тыс. рублей, в том числе:

Неподконтрольные расходы - 1 717 976 тыс. рублей.

Расходы на энергетические ресурсы - 650 603 тыс. рублей.

Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли – 9 611 тыс. рублей.

Таким образом, предлагаемая Комитетом НВВ на 2021 год определена в сумме 4 559 778 тыс. рублей, их нее на производство электрической энергии (мощности) 4 194 920 тыс. рублей, на тепловую энергию 364 859 тыс. рублей. Предложение Комитета составляет 66% от предложения регулируемой организации.

Отклонение связано с отсутствием данных по фактическим затратам ПАТЭС, в течение 2020 года регулируемая организация находится в процессе ввода объектов основных фондов, набора персонала, формирования связей с поставщиками услуг (товаров, работ). Большинство статей расходов формировались на базе аналогов АО «Концерн Росэнергоатом» без четкого выделения позиций по ПАТЭС. В обоснование организацией прикладывались копии договоров (извещений о закупке) с датой оформления 2017-2018гг., что не позволило органу регулирования делать объективные выводы в части планирования затрат.

Комитетом, в рамках заседания Правления от 28 декабря 2020 года, рассмотрены позиции статьей затрат на которые ПАТЭС указало в особом мнении.

СЛУШАЛИ: Соловьеву С.В. в части необходимости включения расходов на уровне, предложенном регулируемой организацией по следующим позициям в структуре расходов на:

- транспортный налог;
- аренду имущества в городах Москва и Санкт-Петербург;
- перевозку вахтового персонала;
- услуги производственного характера;
- оплату труда.

Указывалось на то, что величина расходов на транспортный налог подтверждается фактическими платежами в 2020 (документы дополнительно направлены после ознакомления материалов к заседанию, назначенного на 28.12.2020г.).

Демещенко М.Г. отметила, что ввиду наличия обосновывающих документов, подтверждающих наличие налогооблагаемого объекта и факта уплаты транспортного налога, расходы по статье транспортный налог Комитетом учтены в расчетном объеме 5 069 тыс. рублей (на электрическую энергию 4 694 тыс. рублей).

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (утв. постановление Правительства РФ от 29.12.2011г.1178), расходы на аренду включаются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей. В связи с этим, расходы на аренду земельных участков учтены в полном заявленном объеме расходов 221 тыс. рублей.

Аренда нежилых помещений в городе Санкт-Петербург обусловлена необходимостью размещения крупногабаритного полномасштабного тренажера и функциональных тренажеров, на базе которых оперативный персонал проходит подготовку и переподготовку в целях нарабатывания навыков для обеспечения безопасной эксплуатации ПАТЭС. Нахождение учебно-тренировочного центра в центральном районе страны в настоящее время обусловлено отсутствием необходимой инфраструктуры в городе Певек.

Расходы по арендным платежам дополнительно учтены в размере 7 000 тыс. рублей.

Статья расходов на перевозку работников, привлекаемых вахтовым методом, учтена частично, и пересмотрена в связи с временным изменением транспортной логистики по маршруту Москва-Певек (капитальный ремонт аэродромной полосы в г. Певек). Сумма корректировки 46 842 тыс. рублей.

Услуги производственного характера скорректированы в части планирования расходов на калибровку измерительных приборов в сумме 14 142 тыс. рублей.

В связи с внесением изменений в расчет НВВ, относимой на производство электрической энергии (мощности), по результатам рассмотрения дополнительных сведений и пояснений, учтены дополнительно расходы в сумме 164 685 тыс. рублей.

Ковальская Е.В. указала на перспективу того, что инструмент корректировки в период долгосрочного периода регулирования с учетом факторов, среди прочих - отклонения уровня расходов при установлении тарифов, предусмотрен в Основах ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, Методических указаниях № 686/19 (утв. приказом ФАС от 29.05.2019 г.).

С учетом мнения организации необходимая валовая выручка ПАТЭС на 2021 год составляет 4 724 464 тыс. рублей, в том числе на электрическую энергию – 4 359 606 тыс. рублей, на тепловую энергию – 364 859 тыс. рублей (приложения 8-10).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» расходы на 2021 год согласно приложению 8.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 11.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 12.

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

Протокол вела



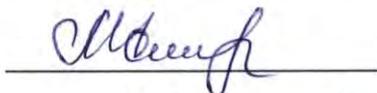
Е.В. Транина

Члены Правления:

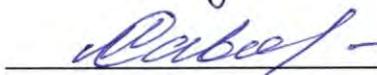
Данилова О.В.



Демещенко М.Г.



Савонова М.А.



Сударинена О.С.



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

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год						Отклон. (+,-)	Утверждено 2020 год			Предложение предприятия 2021 год			% 2021 к 2020	Предложение Комитета 2021 год			изменение 2021 г. к 2020 г., %	исключено/включено			
			утверждено			факт				электрo (произв.+ передача)	теплo (производ.)	Итого	электрo (произв.+ передача)	теплo (производ.)	Итого		электрo (произв.+ передача)	теплo (производ.)	Итого			электрo (произв.+ передача)	теплo (производ.)	Итого
			электрo (произв.+ передача)	теплo (производ.)	Итого	электрo (произв.+ передача)	теплo (производ.)	Итого																
1	Выработка электроэнергии	млн.кВт.ч	252,1			269,7			17,6	236,8			236,0			99,7	236,0			99,7				
2	Расход электроэнергии на	млн.кВт.ч	54,7			53,1			-1,6	55,4			55,3			99,8	55,3			99,8				
	- на производство э/эн	млн.кВт.ч	35,0			32,1			-2,9	36,6			33,8				33,8							
	- на производство т/эн	млн.кВт.ч	19,6			21,0			1,4	18,8			21,5				21,5							
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВт.ч	197,4			216,6			19,1	181,4			180,7			99,6	180,7			99,6				
4	Покупная электроэнергия	млн.кВт.ч	153,9			171,4			17,6	200,9			235,2			117,1	213,8			106,4				
5	Отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	351,3			388,0			36,7	382,3			415,9			108,8	394,5			103,2				
6	Потери э/эн в сетях	млн.кВт.ч	36,0			47,4			11,5	40,7			42,8			105,2	40,6			99,9				
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,2			12,2			2,0	10,64			10,28				10,30							
7	Отпуск на хозяйственные нужды	млн.кВт.ч	4,7			5,0			0,3	4,7			4,8			101,5	4,8			101,5				
8	Полный отпуск электроэнергии	млн.кВт.ч	310,59			335,567			25,0	336,908			368,331			109,3	349,048			103,6				
1	Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал		411,865			414,318		2,5		387,504			330,846		85,4		331,043		85,4				
2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс.Гкал		29,787			33,955		4,2		30,122			27,319		90,7		27,32		90,7				
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс.Гкал		382,078			380,363		-1,7		357,382			303,527		84,9		303,725		85,0				
	Расходы организации	тыс.руб.	5 515 335	1 653 936	7 169 272	5 570 925	1 732 130	7 303 054	133 782	8 607 636	1 505 988	10 113 624	9 201 099	1 554 101	10 755 200	106,3	10 809 279	1 378 730	12 188 009	120,5	1 432 809			
1	сырье, основные материалы	тыс.руб.																						
2	вспомогательные материалы	тыс.руб.	183 879	46 393	230 272	151 386	73 627	225 013	-5 259	198 691	47 306	245 997	203 397	41 771	245 168	99,7	203 785	38 960	242 746	98,7	-2 422			
3	работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	468 937	156 735	625 672	311 663	242 932	554 595	-71 077	551 122	150 936	702 058	630 325	154 956	785 280	111,9	564 222	151 087	715 309	101,9	-69 971			
4	топливо на технологические цели	тыс.руб.	916 165	642 039	1 558 205	1 024 291	607 433	1 631 724	73 519	971 000	656 922	1 627 922	1 088 038	670 572	1 758 609	108,0	1 055 298	577 332	1 632 629	100,3	-125 980			
5	энергия, в том числе	тыс.руб.	2 402 348	1 397	2 403 745	2 437 047	1 002	2 438 048	34 303	5 017 116	1 216	5 018 331	5 206 390	1 405	5 207 795	103,8	7 009 897	1 264	7 011 162	139,7	1 803 367			
5.1	на технологические цели	тыс.руб.	2 375 444	0	2 375 444	2 406 702	0	2 406 702	31 258	4 989 534	5 174 147	0	5 174 147	0	5 174 147	103,7	6 981 212	0	6 981 212	139,9	1 807 066			
5.2	на хозяйственные нужды	тыс.руб.	26 905	1 397	28 301	30 345	1 002	31 346	3 045	27 582	1 216	28 797	32 243	1 405	33 648	116,8	28 685	1 264	29 949	104,0	-3 699			
6	затраты на оплату труда	тыс.руб.	980 427	525 738	1 506 165	1 075 220	510 168	1 585 388	79 223	1 197 935	423 342	1 621 277	1 277 117	436 210	1 713 327	105,7	1 228 650	387 009	1 615 659	99,7	-97 668			
7	страховые взносы	тыс.руб.	249 792	130 391	380 184	275 937	134 433	410 369	30 186	308 525	104 483	413 008	342 043	122 997	465 040	112,6	325 592	104 909	430 501	104,2	-34 539			
8	амортизация основных средств	тыс.руб.	117 647	55 586	173 234	129 731	62 511	192 242	19 009	145 967	39 505	185 472	201 374	42 134	243 509	131,3	201 374	39 271	240 645	129,7	-2 863			
9	прочие затраты, в том числе	тыс.руб.	196 139	95 657	291 796	165 650	100 025	265 675	-26 122	217 281	82 277	299 558	252 416	84 056	336 472	112,3	220 460	78 898	299 358	99,9	-37 115			
	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс.руб.	1 786	1 221	3 007	871	762	1 632	-1 375	1 786	875	2 661	1 152	1 078	2 231	83,8	1 152	528	1 680	63,1	-550			
9.2.	производство расходов, в т.ч.	тыс.руб.	54 814	40 323	95 138	49 191	32 738	81 929	-13 209	51 321	32 904	84 224	50 734	30 779	81 513	96,8	50 734	29 288	80 022	95,0	-1 491			
9.2.1.	налог на землю	тыс.руб.	1 069	749	1 818	1 144	730	1 874	56	1 207	750	1 957	1 240	777	2 018	103,1	1 240	744	1 984	101,4	-34			
9.2.2.	транспортный налог	тыс.руб.	308	128	437	448	167	616	179	659	95	753	813	197	1 011	134,2	813	107	921	122,3	-90			
9.2.3.	налог на имущество	тыс.руб.	53 437	39 446	92 883	47 599	31 841	79 440	-13 443	49 455	32 059	81 515	48 680	29 804	78 484	96,3	48 680	28 438	77 118	94,6	-1 367			
9.3.	другие затраты, в том числе	тыс.руб.	139 538	54 113	193 652	115 588	66 525	182 113	-11 538	164 174	48 499	212 673	200 530	52 199	252 729	118,8	168 574	49 081	217 655	102,3	-35 074			
9.3.1.	арендная плата	тыс.руб.	15 104	4 281	19 385	14 957	4 444	19 401	16	15 256	4 366	19 621	16 100	4 642	20 742	105,7	15 470	4 527	19 997	101,9	-745			
	содержание	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	48 816	48 816	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0	0			
	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	31 260	0	31 260	0	0	0	-31 260	154 944	0	154 944	404 524	31 268	435 792	281,3	355 079	19 017	374 096	241,4	-61 696			
	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
10	Всего расходы	тыс.руб.	5 546 596	1 653 936	7 200 532	5 570 925	1 732 130	7 303 054	102 522	8 762 580	1 554 804	10 317 384	9 606 623	1 585 369	11 190 992	108,5	11 164 357	1 397 747	12 562 105	121,8	1 371 113			
	из них на ремонт	тыс.руб.	585 326	132 135	717 461	373 607	255 746	629 353		650 817	115 589	766 405	652 661	120 591	773 252	100,9				0,0				
11	Субсидии	тыс.руб.	0	0	0	4 366 102	0	4 366 102		0	0	0	0	0	0									
12	Прибыль	тыс.руб.	321 693	29 522	351 215	559 231	-128 005	431 227		231 045	37 528	268 572	321 969	19 822	341 792	127,3	173 936	16 211	190 147	70,8	-151 644			
12.1	капитальные вложения	тыс.руб.	218 970									91 013					43 119							
12.2	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	102 723	22 884	125 607	0	0	0		21 003	21 003	230 957	19 822	250 779	1194,0	130 817	16 211			0,0				
	предприимчивая прибыль	тыс.руб.		6 638	6 638	559 231	-128 005	431 227		231 045	16 525	247 569	37 169	37 169	15,0		30 296	30 296		12,2	-6 873			
14	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	5 868 289	1 683 458	7 551 747	1 764 054	1 604 125	3 368 179		8 993 625	1 592 331	10 585 956	9 927 592	1 642 360	11 569 953	109,3	11 338 294	1 444 254	12 782 548	120,8	1 212 595			
	Расходы Чукотэнерго без покупной энергии	тыс.руб.	3 171 152	1 653 936	4 825 088	3 164 223	1 732 130	4 896 352		3 773 046	1 554 804	5 327 850	4 451 476	1 585 369	6 016 845	112,9	4 183 145	1 597 747	5 580 892	104,7	-435 953			
	Прибыль	тыс.руб.	321 693	29 522	351 215	559 231	-128 005	431 227		231 045	37 528	268 572	321 969	19 822	341 792	127,3	173 936	46 507	220 445	82,1	-121 348			
	НВВ	тыс.руб.	3 492 845	1 683 458	5 176 303	3 723 454	1 604 125	5 327 579		4 004 091	1 592 331	5 596 422	4 753 446	1 605 191	6 358 637	113,6	4 357 081	1 444 254	5 801 336	103,7	-557 301			

Расчёт 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				Корректировка необходимой валовой выручки						2022 год	2023 год	2024 год	
			утверждено			предложен. Предприятия 2021 год	предложение Комитета		изменение 2021 к 2020, %	исключено (-; +)	2022 год	2023 год				2024 год
			01.01.2020	01.07.2020	год		год	01.01.2021								
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс. кВт.ч	236759	128494	108265	236759	235976	235976	125295	110681	99,7	235976	235976	235976		
2.	Расход электроэнергии на с/х то же в % к выработке	тыс. кВт.ч	55387	32433	22954	55387	55289	55289	31368	23921	99,8	55289	55289	55289		
3.	Покрываемая электроэнергия БЭС	тыс. кВт.ч	23,4	25,2	21,2	23,4	23,4	25,0	21,6	100,2		23,4	23,4	23,4		
3.1.	ПАОЭС	тыс. кВт.ч	104000	96337	104609	200946	213808	213808	108560	105248	106,4	213808	213808	213808		
3.2.	ПАЭС	тыс. кВт.ч	96946	45575	51371	96946	126914	126914	63310	63604	130,9	126914	126914	126914		
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч	382318	192398	189920	382318	394495	394495	202487	192008	103,2	394495	394495	394495		
5.	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс. кВт.ч	40662	20574	20088	40662	40626	40626	20056	20570	99,9	40626	40626	40626		
6.	Плечевой отпуск неото: отпусков на хозяйственные нужды	тыс. кВт.ч	4748	2099	2649	4748	4821	4821	2089	2732	101,5	4821	4821	4821		
7.	Плечевой, потребителям, (реализация) в т.ч. населенным пунктам городского сельского приравненным в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч	336908	169725	167183	336908	349048	349048	180342	168706	103,6	349048	349048	349048		
7.1.	населенным пунктам городского сельского приравненным в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч	32393	16417	15976	32393	32211	32211	16425	15786	99,4	30824	30824	30824		
7.2.	населенным пунктам городского сельского приравненным в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч	29549	14964	14585	29549	29270	29270	14887	14383	99,1	29270	29270	29270		
7.3.	населенным пунктам городского сельского приравненным в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч	1581	800	781	1581	1554	1554	786	768	98,3	1554	1554	1554		
7.4.	населенным пунктам городского сельского приравненным в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч	1263	653	610	1263	1387	1387	752	635	109,8	1387	1387	1387		
7.5.	населенным пунктам городского сельского приравненным в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч	19115	10421	8694	19115	19403	19403	10521	8882	101,5	19403	19403	19403		
7.6.	населенным пунктам городского сельского приравненным в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч	285400	142887	142513	285400	297434	297434	153396	144038	104,2	297434	297434	297434		
II.	Параметры расчёта операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,036				0,039	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								1,0256				1,0286	1,0296	1,0296	
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	2063686	513301	1550385	2063686	2113431	2116599	1328299	788299	102,6	3168	2177154	2241598	2307949	
1.1.	Расходы на сырьё и материалы	тыс. руб.	198691	79345	119345	198691	203397	203785	171893	31893	102,6	388	209616	215820	222208	
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	437689	88845	348845	437689	442491	448812	224456	102,6	6420	461755	475423	489496		
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1197935	230425	967509	1197935	1229635	1228650	814325	414325	102,6	-1185	1263801	1301210	1339726	
1.4.	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	229371	114685	114685	229371	237708	235252	117626	102,6	-2456	241982	249145	256519		
1.4.1.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	103406	51703	51703	103406	114054	106058	53029	53029	102,6	-7997	109092	112321	115646	
1.4.2.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	125964	62982	62982	125964	123653	129194	64597	64597	102,6	5541	132890	136824	140874	
1.4.2.1.	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	6502	3251	3251	6502	6675	6669	3334	3334	102,6	-6	6860	7063	7272	
1.4.2.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	58923	29462	29462	58923	60492	60434	30217	30217	102,6	-58	62163	64003	65897	
1.4.2.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	16177	8089	8089	16177	16608	16592	8296	8296	102,6	-16	17067	17572	18092	
1.4.2.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	11113	5556	5556	11113	11409	11398	5699	5699	102,6	-11	11724	12071	12428	
1.4.2.5.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	8797	4399	4399	8797	9032	9023	4511	4511	102,6	-9	9281	9556	9839	
1.4.2.6.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	833	416	416	833	855	854	427	427	102,6	-1	879	905	932	
1.4.2.7.	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	1079	540	540	1079	1108	1107	553	553	102,6	-1	1138	1172	1207	
1.4.2.8.	Расходы на охранные труды	тыс. руб.	12326	6163	6163	12326	12654	12642	6321	6321	102,6	-12	13003	13388	13784	
1.4.2.9.	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	2000	1000	1000	2000	2053	2051	1025	1025	102,6	-2	2109	2172	2236	
1.4.2.10.	Иные расходы	тыс. руб.	8214	4107	4107	8214	2768	8425	4212	4212	102,6	5657	8666	8922	9186	
2.	Неодежательные расходы, в том числе:	тыс. руб.	555834	177917	377917	555834	748738	627485	313743	313743	112,9	-112152	636800	612848	612848	
2.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	392152	96076	296076	392152	430389	408128	204064	204064	104,1	-22261	417443	393491	393491	
2.2.1.	страховые взносы	тыс. руб.	308525	54262	254262	308525	342043	325592	162796	162796	105,5	-16451	334907	334907	334907	
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 лимитов и (или) лимитов	тыс. руб.	1786	893	893	1786	1152	1152	576	576	64,5	0	1152	1152	1152	
2.2.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	12179	6089	6089	12179	12742	12641	6321	6321	103,8	-101	12641	12641	12641	
2.2.4.	иные расходы, в том числе:	тыс. руб.	69663	34831	34831	69663	74452	68742	34371	34371	98,7	-5710	68742	44790	44790	
2.2.4.1.	налог на имущество	тыс. руб.	49455	24728	24728	49455	48680	48680	24340	24340	98,4	0	48680	24728	24728	
2.2.4.2.	земельный налог	тыс. руб.	1207	603	603	1207	1240	1240	620	620	102,8	0	1240	1240	1240	
2.2.4.3.	транспортный налог	тыс. руб.	659	329	329	659	813	813	407	407	123,5	0	813	813	813	
2.2.4.4.	иные расходы	тыс. руб.	18342	9171	9171	18342	23718	18009	9004	9004	98,2	-5710	18009	18009	18009	
2.3.	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	17715	8858	8858	17715	18613	17983	8991	8991	101,5	-630	17983	17983	17983	
2.4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	145967	72984	72984	145967	201374	201374	100687	100687	138,0	0	201374	201374	201374	
2.5.	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	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	98361	0	0	0		-98361	0	0	0	
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	5988116	2579358	3408758	5988116	6294427	8065195	3670085	4395110	134,7	1770768	8386821	8723238	9073151	
3.1.	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	971000	531174	439826	971000	1088038	1055298	560326	494972	108,7	-32740	1096528	1141333	1187970	
3.1.1.	уголь	тыс. руб.	896019			896019	1014248	982243	521537	460706	109,6	-32005	1020551	1062393	1105952	
3.1.2.	дизельное топливо	тыс. руб.	16561			16561	20247	19513	10360	9152	117,8	-735	20293	21085	21907	
3.1.3.	газ	тыс. руб.	58420			58420	55542	55542	28429	25113	91,7	0	55684	57855	60112	
3.2.	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	4989534	2033215	2956319	4989534	5174147	6981212	3094528	3886685	139,9	1807066	7260461	7550879	7852915	
3.3.	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	27582	14969	12613	27582	32243	28685	15231	13454	104,0	-3558	29832	31026	32267	
3.4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителями 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		0	0	0	0	
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителями электрической энергии	тыс. руб.	154944		154944	154944	547388	355079	355078	0	229,2	-192309	355079	0	0	
III.	Итого расходов на производство электроэнергии Себестоимость	тыс. руб.	8762580	3270576	5492004	8762580	9703983	11164357	5667205	5497152	127,4	1460374	11555854	11577684	11993949	
	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	2600,88	1926,99	3285,03	2600,88	2780,13	3198,52	3142,48	3258,42	123,0		3310,68	3316,93	3436,19	
6.	Прибыль	тыс. руб.	8762580	3270576	5492004	8762580	9703983	11164357	5667205	5497152	127,4		11555854	11577684	11993949	
6.1.	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	231045	115522	115522	231045	223609	179336	86968	86968	75,3	-49673	130817	130817	130817	
6.2.	прочие цели	тыс. руб.	126232	63116	63116	126232	91013	43119	21560	21560	34,2	-7804				
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	104813	52406	52406	104813	132506									

Приложение 3
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2020 года № 36

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

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и	Единица измерения	2021 год			
			I полугодие		II полугодие	
			Цена (тариф)		Цена (тариф)	
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	31,5181	32,7371	32,7111	33,9853
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	17,5951	18,8141	24,1078	25,3820
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	31,5181	32,7371	32,7111	33,9853
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	41,5685	42,7876	42,0326	43,3068
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	17,5951	18,8141	18,0211	19,2953
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	40,5685	41,7876	42,0326	43,3068

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.

Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии (мощности) 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			Корректировка НВВ							
			принято в тариф	принято в тариф		2021 год			изменение 2021 к 2020, %	2022 год	2023 год	2024 год	
				01.01.2020	01.07.2020	год	2021 год	01.01.2020					01.07.2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I.	Натуральные показатели												
1.	Выработка электроэнергии	тыс. кВт.ч.	236759	128494	108265	236759	235976	125295	110681	99,7	235976	235976	235976
2.	Расход электроэнергии на с/н то же в % к выработке	тыс. кВт.ч.	55387	32433	22954	55387	55289	31368	23921	99,8	55289	55289	55289
		%	23,4	25,2	21,2	23,4	23,4	23,4	23,4	100,2	23,4	23,4	23,4
3.	Покупная электроэнергия	тыс. кВт.ч.	200946	96337	104609	200946	213808	108560	105248	106,4	213808	213808	213808
	БАЭС	тыс. кВт.ч.	104000	50762	53238	104000	86894	45250	41644	83,6	86894	86894	86894
	ПАТЭС	тыс. кВт.ч.	96946	45575	51371	96946	126914	63310	63604	130,9	126914	126914	126914
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч.	382318	192398	189920	382318	394495	202487	192008	103,2	394495	394495	394495
5.	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс. кВт.ч.	40662	20574	20088	40662	40626	20056	20570	99,9	40626	40626	40626
		%	10,6	10,7	10,6	10,6	10,3	10,3	10,3	96,8	10,3	10,3	10,3
6.	Полезный отпуск всего:	тыс. кВт.ч.	341656	171824	169832	341656	353869	182431	171438	103,6	353869	353869	353869
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс. кВт.ч.	4748	2099	2649	4748	4821	2089	2732	101,5	4821	4821	4821
7.	Продано потребителям, (реализации)	тыс. кВт.ч.	336908	169725	167183	336908	349048	180342	168706	103,6	349048	349048	349048
	в т.ч. населению:	тыс. кВт.ч.	32393	16417	15976	32393	32211	16425	15786	99,4	32211	32211	32211
	городскому	тыс. кВт.ч.	29549	14964	14585	29549	29270	14887	14383	99,1	29270	29270	29270
	сельскому	тыс. кВт.ч.	1581	800	781	1581	1554	786	768	98,3	1554	1554	1554
	приравненным	тыс. кВт.ч.	1263	653	610	1263	1387	752	635	109,8	1387	1387	1387
	в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч.	19115	10421	8694	19115	19403	10521	8882	101,5	19403	19403	19403
	в т.ч. прочим	тыс. кВт.ч.	285400	142887	142513	285400	297434	153396	144038	104,2	297434	297434	297434
II	Параметры расчета операционных расходов												
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%					0,036				0,039	0,040	0,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%					1				1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%					0				0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов						1,0256				1,0286	1,0296	1,0296
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	441547	220774	220774	441547	452868	226434	226434	102,6	465825	479613	493810
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	41218	20609	20609	41218	42275	21137	21137	102,6	43484	44771	46097
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	20669	10335	10335	20669	21199	10600	10600	102,6	21806	22451	23116
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	356545	178273	178273	356545	365687	182843	182843	102,6	376149	387283	398747
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	23115	11558	11558	23115	23708	11854	11854	102,6	24386	25108	25851
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	7527	3764	3764	7527	7720	3860	3860	102,6	7941	8176	8418
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	15588	7794	7794	15588	15987	7994	7994	102,6	16445	16932	17433
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1426	713	713	1426	1462	731	731	102,6	1504	1549	1594
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	261	130	130	261	268	134	134	102,6	275	283	292
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	2403	1201	1201	2403	2464	1232	1232	102,6	2535	2610	2687
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	14	7	7	14	15	7	7	102,6	15	16	16
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	4736	2368	2368	4736	4858	2429	2429	102,6	4997	5145	5297
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	101	50	50	101	103	52	52	102,6	106	110	113
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	90	45	45	90	92	46	46	102,6	95	98	101
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	3593	1797	1797	3593	3685	1843	1843	102,6	3791	3903	4018
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	417	208	208	417	428	214	214	102,6	440	453	466
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2546	1273	1273	2546	2612	1306	1306	102,6	2686	2766	2848
2.	Неконтролируемые расходы, в том числе:	тыс. руб.	150041	75021	75021	150041	166096	83048	83048	110,7	168868	164861	164861
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	100217	50108	50108	100217	104721	52360	52360	104,5	107493	103486	103486
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	93809	46905	46905	93809	96907	48454	48454	103,3	99680	99680	99680
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.	79	39	39	79	23	12	12	29,4	23	23	23
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	71	35	35	71	71	35	35	100,0	71	71	71
2.2.4	иные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6258	3129	3129	6258	7720	3860	3860	123,4	7720	3713	3713
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	5349	2674	2674	5349	6681	3341	3341	124,9	6681	2674	2674
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	283	141	141	283	412	206	206	145,7	412	412	412
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	627	313	313	627	627	313	313	100,0	627	627	627
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	11727	5864	5864	11727	11727	5864	5864	100,0	11727	11727	11727
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	38097	19049	19049	38097	49648	24824	24824	130,3	49648	49648	49648
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	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	0	0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	26035	13018	13018	26035	27076	13538	13538	104,0	28159	29286	30457
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	26035	13018	13018	26035	27076	13538	13538	104,0	28159	29286	30457
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	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	0	0
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	617624	308812	308812	617624	646041	323020	323020	104,6	662853	673761	689129
	Себестоимость	коп./кВт.ч.	183,32	181,95	184,71	183,32	185,09	179,12	191,47	101,0	187,32	190,40	194,74
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	617624	308812	308812	617624	646041	323020	323020	104,6	653822	664582	679740
6.	Прибыль	тыс. руб.	22582	11291	11291	22582	49104	29988	19116	217,4	5985	5985	5985
6.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	16747	8374	8374	16747	43119	26995	16124	257,3			
6.2	прочие цели	тыс. руб.	5835	2918	2918	5835	5985	2993	2993	102,6	5985	5985	5985
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	640206	320103	320103	640206	695145	353008	342137	108,6	659807	670567	685725
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч.	190,02	188,60	191,47	190,02	199,15	195,74	202,80	104,8	189,03	192,11	196,46
	изменение, %	%									94,9	101,6	102,3

Приложение 5
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2020 года № 36

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям АО «Чукотэнерго», поставляемой прочим потребителям, на 2021 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	х	1,56850	2,78755
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	х	1,63942	2,91360
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 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике,
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 2021 год

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2021 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	1,56850	2,78755
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	1,63942	2,91360

	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 включающиеся в плату за технологическое присоединение, тыс. руб.	
1	АО «Чукотэнерго»	2020 год	640206	-
		2021 год	695145	-
		2022 год	659807	-
		2023 год	670567	-
		2024 год	685725	-

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

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»,

№ пп	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 специализированные юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в многоквартирных домах) (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 стационарными электроплитами и электропечками (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 специализированные юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в многоквартирных домах) (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 для их содержания (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 хозяйственных помещениях (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01000	0,01001

Приложение 2
к Единым (котловым) тарифам на услуги по передаче
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»,
поставляемой прочим потребителям, на 2021 год

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2021 год**

№ пп	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие			2 полугодие		
			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения		
			Всего	СН-I	СН-II	Всего	СН-I	СН-II
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с приложением 1							
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	169,725	113,562	56,163	167,183	116,389	50,794
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей							
1.1.1	<p>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 специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>							
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
1.1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>							
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	14,964	0	14,964	14,585	0	14,585
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>							

№ пп	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие			2 полугодие		
			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения		
			Всего	СН-I	СН-II	Всего	СН-I	СН-II
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,800	0	0,800	0,781	0	0,781
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
1.1.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений							
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации							
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,044	0	0,044	0,047	0	0,047
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности							
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности							
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,609	0	0,609	0,563	0	0,563
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	153,308	113,562	39,746	151,207	116,389	34,818
2.*	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	-	-	-	-	-
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей							
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	-	-

Примечание:

* Величина заявленной мощности потребителей при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии не используется, в связи с установлением тарифов по передаче электрической энергии по электрическим сетям без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии 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.

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2021 год			
			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.	Однотарифный тариф покупки	руб./кВт.ч	31,5181	-	32,7111	-
2.	Трехтарифный 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, трехтарифные тарифы не устанавливаются.

Расчет необходимой валовой выручки на производство элек
 филиала АО «Концери Росэнергоатом» «Плаучач атомная тепл

№ п/п	Содержание	2020 год						2021 год								
		Утверждено Комитетом			Предложения ПАЭС			Предложения Ком			Закончен расчет в том числе:					
		Сумма	з/б/н	т/б/н	Сумма	з/б/н	т/б/н	Сумма	з/б/н	т/б/н	в том числе по периодам	год	1 полугодие	2 полугодие		
А ДОХОДЫ (без НДС)																
1.	Товарная продукция (з/б/н и т/б)	3 750 717	3 537 830	212 887	6 115 986	3 238 587	2 877 479	5 750 692	3 093 981	2 656 710	365 294	144 526	220 768	4 359 606	2 124 782	2 234 824
1.1.	- от производства электроэнергии (сумма)	3 537 830	3 537 830		5 750 692	3 093 981	2 656 710	5 750 692	3 093 981	2 656 710			4 359 606	2 124 782	2 234 824	
1.1.1.	- электроэнергия (нетто)	653 915	653 915		650 603	303 737	346 866	650 603	303 737	346 866			650 603	324 209	326 394	
1.1.2.	- от производства теплоэнергии и дегидратации, связанной с ее продажей	2 883 915	2 883 915		5 100 089	2 790 244	2 309 844	5 100 089	2 790 244	2 309 844	365 294	144 526	220 768	3 709 003	1 800 572	1 908 430
1.2.	Выработка электроэнергии, млн кВт	181,671	181,671	47,771	171,5800	81,2800	90,3000	171,6	81,3	90,3			154,070	76,776	77,294	
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВт	96,946	96,946		131,2400	69,9700	69,9700	131,240	69,9700	69,9700			126,914	63,310	63,604	
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	70,00	70,00		70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00			70,00	70,00	70,00	
	Объем отпусковой мощности, МВт	11,6588	11,6588		59,7700	34,1350	34,1350	59,7700	34,1350	34,1350	75,106	30,370	44,756	17,2713	16,8017	17,1410
	Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	44,735	44,735		75,106	30,370	44,736	75,106	30,370	44,736						
ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)																
ОДНОВСТАВУЧНЫЙ ТАРИФ																
Объем отпусковой мощности, млн																
1.6.	- единый тариф (цена) на электроэнергию (сумма), руб./кВт*ч	26 263,16			43 818,13	50 497,49	37 969,28	43 818	50 497	37 969			34 359,86	33 561,55	35 136,53	
ТАРИФ (ЦЕНА)																
Объем отпусковой мощности, млн																
1.6.	Сумма тарифа (цена) на электроэнергию, руб./кВт*ч	6 745,147			4 957	4 957	4 957	4 957	4 957	4 957			5 126,330	5 121,0	5 131,7	
Сумма тарифа на мощность, руб./МВт*час																
2.1.	Сумма тарифа на теплоэнергию, руб./Гкал	20 613 289			7 121 965	7 110 714	7 110 714	7 121 965	7 110 714	7 110 714			17 895 773	17 861 044,7	17 928 663,3	
1	ВСЕГО ДОХОДОВ	3 750 717	3 537 830	212 887	6 115 986	3 238 587	2 877 479	5 750 692	3 093 981	2 656 710	365 294	144 526	220 768	4 359 606	2 124 782	2 234 824
Б РАСХОДЫ																
Расходы на производство и реализацию, учитываемые в ценах																
налогооблагаемые по закону на прибыль																
1.	Расходы на производство и реализацию:	3 741 816	3 633 045	208 769	5 969 299	2 997 372	2 971 927	5 612 962	2 856 386	2 756 576	355 830	140 787	215 843	4 602 933	2 394 036	2 208 897
1.1.	Материальные расходы	804 594	788 088	46 505	862 992	425 357	437 634	810 189	404 949	405 249	52 295	20 218	32 077	831 238	409 043	422 195
1.2.	Работы (услуги) производственного характера	38 448	34 760	3 688	90 401	39 062	51 319	84 727	37 187	37 959	6 734	1 875	31 799	81 998	40 410	41 588
1.3.	Сырье и материалы	40 256	36 391	3 864	71 405	35 702	35 702	67 049	33 989	33 060	4 556	1 714	2 642	48 054	23 575	24 479
1.4.	Топливо	692 868	653 915	38 953	692 868	346 434	346 434	650 603	329 805	320 798	42 265	16 629	25 636	692 868	340 952	351 916
1.5.	Полученная энергия	13 022	13 022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.	Расходы на обслуживание с РАО	0	0	0	4 159	4 159	4 159	8 318	8 318	8 318	0	0	0	8 318	4 106	4 212
2.	Расходы на оплату труда	1 014 460	927 338	87 122	2 124 573	1 110 356	1 014 217	1 996 224	1 057 659	939 165	128 349	53 297	75 052	1 349 605	664 472	688 133
2.1.	Оплата труда	857 621	780 772	76 849	1 809 993	921 406	888 386	1 700 010	877 179	822 831	109 983	44 228	65 755	1 145 410	561 282	584 128
2.2.	Средствами работников (в пределах нормативов)	6 404	5 924	480	10 444	5 223	5 221	9 806	4 972	4 835	637	251	386	10 443	5 156	5 288
2.3.	Сумма страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	150 435	140 642	9 793	304 137	183 727	120 410	286 408	174 908	111 500	17 729	8 819	8 310	193 752	95 094	98 717
3.	Амортизация имущества	959 979	959 979	0	1 140 592	570 302	570 290	1 071 016	542 928	528 088	69 576	27 375	42 201	1 140 592	570 102	570 102
3.2.	Другие расходы на счет амортизации	959 979	959 979	0	1 140 592	570 302	570 290	1 071 016	542 928	528 088	69 576	27 375	42 201	1 140 592	570 102	570 102
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	962 783	887 640	75 142	1 841 142	894 356	949 786	1 735 532	851 459	884 074	105 610	39 898	65 713	1 281 499	567 893	713 606
4.1.	Расходы на финансирование развития	120 220	111 684	8 535	192 186	96 436	95 751	180 498	91 811	88 487	11 659	4 625	7 065	151 373	72 713	78 660
4.1.1.	Расходы на приобретение ядерной, радиационной, тепловой и тепловой безопасности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	Расходы на приобретение физической защиты, учета и контроля ядерных материалов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.3.	Расходы на обеспечение развития	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.4.	Расходы на обеспечение безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях цикла (11,25-статья)	120 220	111 684	8 535	192 186	96 436	95 751	180 498	91 811	88 487	11 659	4 625	7 065	151 373	72 713	78 660
4.1.5.	Расходы на обеспечение безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях цикла (11,25-статья) (включая расходы на приобретение оборудования, сырья (в пределах допустимых выбросов и сбросов радиационных веществ))	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
4.2.1.	Расходы на обеспечение безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях цикла (11,25-статья) (включая расходы на приобретение оборудования, сырья (в пределах допустимых выбросов и сбросов радиационных веществ))	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
4.2.2.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	30	28	2	31	16	16	29	14,81	14,00	2	1	1	31	15	16

2021 год

Предложение ПАТЭС

Предложение Консультант

2020 год

Утверждено Консультант

Предложение Консультант

№ п/п	Счет учета	2020 год										2021 год											
		Утверждено Консультант					Предложение ПАТЭС					Предложение Консультант					Предложение Консультант						
		Счет	з/б/п	т/б/п	Счет	з/б/п	т/б/п	Счет	з/б/п	т/б/п	Счет	з/б/п	т/б/п	Счет	з/б/п	т/б/п	Счет	з/б/п	т/б/п	Счет	з/б/п	т/б/п	
4.3	Ресурсы социальных фондов	147 912	130 902	17 010	186 111	68 866	127 245	183 389	65 560	117 829	12 722	3 106	9 416	181 111	89 234	91 877	168 389	84 095	84 195	84 195	168 389	84 095	84 195
4.5	Средствами бюджета и собственности	18 479	13 792	4 687	19 633	9 817	9 815	18 434	9 346	9 089	1 198	4 711	7 26	6 526	3 138	3 387	5 328	2 664	2 664	5 328	2 664	2 664	
4.6	Архивные платежи	203	203		36 296	18 148	18 148	34 083	17 277	16 805	2 214	8 701	1 343	17 231	8 501	8 720	16 167	8 083	8 083	16 167	8 083	8 083	
4.7	Услуги по охране	120 725	115 702	7 023	136 314	68 157	68 157	127 999	64 885	63 113	8 315	3 272	5 044	136 182	67 227	68 955	127 866	63 933	63 933	127 866	63 933	63 933	
4.8	Коммунальные расходы	8 000	7 134	866	15 024	15 024	15 024	28 215	14 303	13 912	1 833	7 21	1 112	22 613	11 116	11 497	20 780	10 390	10 390	20 780	10 390	10 390	
4.9	Общественные персональные услуги и ТБ (включая ЛПД)	63 121	56 602	6 519	172 059	86 025	86 034	161 563	81 896	79 667	10 496	4 129	6 367	103 640	50 730	52 910	93 145	46 572	46 572	93 145	46 572	46 572	
4.9.1	- ремонтные работы	0	0	0	3 240	3 240	3 240	6 332	3 342	3 250	4 28	1 615	1 615	6 000	2 956	3 044	5 572	2 786	2 786	5 572	2 786	2 786	
4.9.2	- расходы на ЛПД	0	0	0	3 240	3 240	3 240	6 332	3 342	3 250	4 28	1 615	1 615	6 000	2 956	3 044	5 572	2 786	2 786	5 572	2 786	2 786	
4.9.3	- другие расходы на обеспечение ИТ/ТБ	0	0	0	1 000	80 400	80 400	151 000	76 541	74 459	9 809	3 859	5 950	95 025	46 494	48 532	85 216	42 608	42 608	85 216	42 608	42 608	
4.9.4	- аттестация рабочих мест	106 500	99 813	6 687	180 602	90 301	90 301	169 585	85 967	83 619	11 017	4 334	6 682	138 880	78 296	80 584	147 864	73 932	73 932	147 864	73 932	73 932	
4.10	Персонал персонала на работу и обучение	4 300	4 067	433	7 907	3 981	3 926	7 425	3 790	3 635	482	191	291	5 323	2 612	2 712	4 841	2 421	2 421	4 841	2 421	2 421	
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	0	0	0	2 169	1 085	1 085	2 037	1 033	1 004	132	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.12	Проектные мероприятия	0	0	0	15 239	7 619	7 620	14 309	7 253	7 056	920	366	564	7 918	3 862	4 056	6 988	3 694	3 694	6 988	3 694	3 694	
4.13	Услуги связи	24 184	20 715	3 469	454 234	228 169	228 064	426 128	217 008	209 120	28 106,91	11 161	16 946	221 623	107 892	113 730	193 516	96 758	96 758	193 516	96 758	96 758	
4.14	Другие проектные расходы	0	0	0	128 848	64 424	64 424	128 848	64 424	64 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.14.26	Предоставление расходов в период наводного ремонта структур ПЭБ	0	0	0	128 848	64 424	64 424	128 848	64 424	64 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.15	Налог и сборы	341 428	321 947	19 481	267 567	133 340	135 227	251 207	125 988	125 220	16 559	6 352	10 007	267 567	71 821	195 745	251 208	65 341	65 341	251 208	65 341	65 341	
4.15.1	Налог на имущество	341 359	321 886	19 473	262 498	132 340	130 158	246 514	125 988	120 526	15 984	6 352	9 632	262 498	69 326	193 172	246 514	62 994	62 994	246 514	62 994	62 994	
4.15.2	Земельный налог	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.15.3	Транспортный налог	69	61	8	5 069	0	5 069	4 694	0	4 694	375	0	375	5 069	2 496	2 574	4 694	2 347	2 347	4 694	2 347	2 347	
4.15.5	Прочие налоги и сборы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	1 553	95	1 898	949	949	1 782	903	879	116	46	70	1 491	733	757	1 375	688	688	1 375	688	688	
5.	ИТОГО расходы на производство и реализацию	3 741 816	3 533 946	208 770	9 969 299	2 997 372	2 971 927	5 612 962	2 856 986	2 756 576	355 830	140 787	215 043	4 602 933	2 208 897	2 394 036	4 247 990	2 068 254	2 068 254	4 247 990	2 068 254	2 068 254	
6.	Внебюджетные ресурсы, учтенные в целях исполнения на валюту на территории	2 800	2 542	258	5 036	2 774	2 252	4 726	2 641	2 085	300	133	167	2 640	1 289	1 351	2 340	1 170	1 170	2 340	1 170	1 170	
6.1	Проценты по договорам обязательствам	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.2	Сплата услуг банков	200	189	12	200	100	100	188	95	93	12 200	5	7	200	99	101	188	94	94	188	94	94	
6.3	Другие внебюджетные ресурсы (срочные займы на валюту на счет прибыли)	2 600	2 353	247	4 836	2 674	2 152	2 546	1 993	1 993	288	128	159	2 440	1 190	1 250	2 152	1 076	1 076	2 152	1 076	1 076	
II	ИТОГО Ресурсы на производство и реализацию, учтенные в целях выполнения на валюту на территории	3 744 616	3 535 587	209 029	9 974 325	3 000 146	2 974 179	5 617 688	2 859 927	2 758 661	356 130	140 920	215 210	4 605 573	2 210 186	2 395 387	4 250 240	2 069 424	2 069 424	4 250 240	2 069 424	2 069 424	
III	Внебюджетные фонды (по валюту на прибыль)	0	0	0	564 943	282 478	282 465	530 482	268 919	261 563	34 461	13 559	29 902	533 597	266 557	267 040	498 775	252 763	252 763	498 775	252 763	252 763	
7.	Расходы на осуществление при исполнении бюджета	0	0	0	150 238	75 120	75 118	141 073	71 514	69 559	9 164	3 606	5 559	118 891	59 131	59 760	109 366	55 358	55 358	109 366	55 358	55 358	
7.1	Расходы на осуществление при исполнении бюджета	0	0	0	112 989	56 496	56 493	106 096	53 784	52 313	6 892	2 712	4 180	106 719	53 311	53 408	99 755	50 553	50 553	99 755	50 553	50 553	
7.1.1	Налог на прибыль	0	0	0	112 989	56 496	56 493	106 096	53 784	52 313	6 892	2 712	4 180	106 719	53 311	53 408	99 755	50 553	50 553	99 755	50 553	50 553	
7.2	Расходы на осуществление при исполнении бюджета	0	0	0	37 249	18 625	18 625	34 977	17 731	17 346	2 272	894	1 378	12 172	5 820	6 352	9 611	4 805	4 805	9 611	4 805	4 805	
7.2.1	Расходы на услуги организации, не учтенные при исполнении бюджета	100	93	7	111	55	55	104	53	51	6 771	3	4	103	51	52	96	48	48	96	48	48	
7.2.2	Проектные расходы на осуществление при исполнении бюджета (в том числе целевые)	6 000	2 149	3 851	35 583	17 791	17 791	33 412	16 937	16 475	2 171	854	1 317	12 069	5 769	6 300	9 514	4 757	4 757	9 514	4 757	4 757	
7.2.2.1	расходы бюджета, произведенные бюджетом субъекта федерации (срочные займы) и прочие целевые средства (не учтенные при исполнении бюджета)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.2.2	выплаты (списания) социального характера работникам	4 000	1 060	2 940	17 688	8 844	8 844	16 609	8 420	8 190	1 078,97	425	654	7 215	3 433	3 782	5 536	2 768	2 768	5 536	2 768	2 768	
7.2.2.3	расходы на социальные программы	2 000	1 089	911	12 709	6 355	6 355	11 934	6 050	5 884	775,28	305	470	4 833	2 336	2 518	3 978	1 989	1 989	3 978	1 989	1 989	
7.2.2.4	прочие социальные программы, всего	-	-	-	5 185	2 593	2 593	4 869	2 468	2 401	316	128	192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7.2.3	Внебюджетные ресурсы, не учтенные в целях исполнения на валюту на территории	0	0	0	1 556	778	778	1 461	740	720	95	37	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7.2.4	Прочие целевые средства на территории	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IV	ИТОГО РАСХОДЫ	3 746 859	3 537 830	209 029	6 124 562	3 075 266	3 049 296	5 758 761	2 930 541	2 828 220	365 294	144 526	220 769	4 724 464	2 269 317	2 455 147	4 359 606	2 124 782	2 124 782	4 359 606	2 124 782	2 124 824	

тригической энергии (мощности)
электростанциях на 2021 - 2025 год

год	тепловая энергия:		изменение, % к 2020, %	2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			изменение, % к 2023, %
	в том числе:			Предложения Комитета			Предложения Комитета			Предложения Комитета			Предложения Комитета			
	1 полугодие	2 полугодие		Свод	электро	тепло	изменение, % к 2021, %	Свод	электро	тепло	изменение, % к 2022, %	Свод	электро	тепло	изменение, % к 2024, %	
364 859	144 535	220 323	4819227	4 386 364	4 372 372	4879598	4 437 372	4 372 372	4 508 645	4 508 645	4 609 239	4 609 239	4 609 239	5068042	4 609 239	
82,093	34,158	47,935	432 862	154,070	115,661	442 226	154,070	115,661	126,914	126,914	154,070	154,070	115,661	126,914	154,070	
75,110	30,372	44,738	17,271	70,00	70,00	17,271	70,00	70,00	17,271	108,673	108,673	108,673	108,673	108,673	108,673	
4 857,66	4 758,84	4 924,74	34 963,62	4 978,531	4 965,284	4 965,284	4 965,284	4 965,284	18 608,793	18 608,793	5 317,498	5 317,498	5 317,498	18 983 183	5 317,498	
364 859	144 535	220 323	4 819 227	4 386 364	4 372 372	4 879 598	4 437 372	4 422 256	4 959 145	4 508 645	5 068 042	4 609 239	4 588 802	5 068 042	4 609 239	
356 033	140 643	214 390	1 688 789	4 269 377	4 119 412	4 756 984	4 327 836	4 291 148	4 838 477	4 401 111	4 946 239	4 500 732	4 455 506	4 946 239	4 500 732	
52 802	20 917	31 885	836 524	768 714	71 810	842 159	768 995	73 864	873 050	795 521	904 884	824 267	80 616	904 884	824 267	
5 674	2 248	3 426	85137	79201	5836	88482	82473	6009	91959	85772	95573	89203	6370	95573	89203	
4 355	1 725	2 630	49883	45402	4480	51831	47219	4613	53857	49107	55961	51072	4890	55961	51072	
42 265	16 743	25 522	692868	631896	60972	692869	630164	62705	717994	651865	743652	674865	68787	743652	674865	
507	201	306	8637	8115	522	8977	8440	537	9330	8777	9698	9128	570	9698	9128	
128 349	50 844	77 505	1400996	1 268 885	132 021	1 455 569	1 319 640	135 929	1 512 378	1 372 426	1 571 418	1 427 323	144 095	1 571 418	1 427 323	
109 983	43 869	66 114	1188938	1075808	113130	123319	1118841	116478	1283520	1163594	1333614	1210138	123476	1333614	1210138	
637	252	385	10844	10189	655	11271	10596	675	11715	11020	12176	11461	715	12176	11461	
17 729	7 023	10 706	201124	182887	18236	208979	190203	18776	217143	197811	225628	205724	19904	225628	205724	
69 576	27 862	42 014	1140580	1 040 209	100 371	1 118 505	1 017 002	101 503	1 080 331	980 701	1 062 880	964 563	98 317	1 062 880	964 563	
69 576	27 862	42 014	1140580	1040209	100371	1118505	1017002	101503	1080331	980701	1062880	964563	98317	1062880	964563	
37 955	15 035	22 919	580479	529593	51086	599918	545348	54370	574591	521673	554693	503383	51310	554693	503383	
104 306	41 320	62 986	1 310 779	1 195 569	115 210	1 340 751	1 222 898	117 852	1 372 718	1 252 463	1 407 057	1 284 579	122 478	1 407 057	1 284 579	
11 675	4 625	7 050	154 405	140 553	13 852	156 337	142 183	14 151	158 882	144 466	162 367	147 685	14 682	162 367	147 685	
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11 675	4 625	7 050	154 209	140 357	13 852	156 141	141 990	14 151	158 686	144 270	162 171	147 489	14 682	162 171	147 489	
0	0	0	196	196	0	196	196	0	196	196	196	196	0	196	196	
2	1	1	31	29	2	31	29	2	31	29	31	29	2	31	29	
			102,4	102,4	100,2	100,3	100,3	100,3	100,3	100,3	100,3	100,3	100,3	100,3	100,3	

ГТЭС	2022 год				2023 год				2024 год				2025 год						
	в том числе:		изменение, к 2020, %	тепло	электро	Свод	изменение, 2022 к 2021, %	Предложения Комитета		тепло	электро	Свод	изменение, 2023 к 2022, %	Предложения Комитета		тепло	электро	Свод	изменение, 2024 к 2023, %
	1 полугодие	2 полугодие						3	4					5	6				
12 722	5 040	7 682	-15 000	122,4	188042	174956	13086	103,8	195428	181954	13473	103,9	203105	18723	13872	103,9	211083	196802	103,9
1 198	475	723	-13 106	35,3	6780	5536	1245	103,9	7052	5757	1295	104,0	7334	5987	1346	104,0	7627	6227	104,0
1 054	417	636	-19 075	8 483,1	17881	16797	1084	103,8	18586	17469	1149	103,9	19318	18168	1184	103,9	20078	18895	103,9
8 316	3 794	5 022	-132	112,8	141467	132853	8554	103,8	146974	138167	8807	103,9	152762	143694	9068	103,9	158778	149442	103,9
1 833	726	1 107	-7 435	282,7	23476	21591	1885	103,8	24396	22454	1941	103,9	25351	23553	1999	103,9	26345	24287	103,9
10 496	4 158	6 338	-68 419	164,2	107573	96 777	10 796	103,8	111 764	100 648	11 116	103,9	116 119	104 674	11 445	103,9	120 645	108 861	103,9
428	170	259	-1 020	37,5	6230	5789	440	103,8	6474	6021	454	103,9	6728	6261	467	103,9	6993	6512	103,9
197	78	119	-1 615	37,5	1676	1473	203	103,8	1741	1532	209	103,9	1808	1593	215	103,9	1878	1657	103,9
9 809	3 886	5 924	-65 784	201,7	98629	88539	10090	103,8	102470	97081	10389	103,9	106460	95764	10696	103,9	110608	99595	103,9
61	24	37	0	0	1038	976	63	103,8	1079	1015	65	103,9	1122	1055	67	103,9	1166	1097	103,9
11 017	4 364	6 652	-21 722	149,2	169962	156031	11332	103,8	171443	159776	11667	103,9	178179	166167	12012	103,9	185181	172813	103,9
482	191	291	-2 384	118,3	5526	5030	496	103,8	5742	5231	510	103,9	5966	5441	526	103,9	6199	5658	103,9
0	0	0	-2 169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
990	368	562	-7 321	135,7	8217	7261	957	103,8	8536	7551	985	103,9	8867	7853	1014	103,9	9211	8167	103,9
28 107	11 134	16 973	-232 611	916,4	229974	201063	28911	103,8	238872	209105	29767	103,9	248117	217469	30648	103,9	257723	226168	103,9
0	0	0	-128 848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16 359	6 481	9 879	0	78,4	260 584	237 093	22 891	97,4	253 600	230 703	22 897	97,3	246 619	223 991	22 628	97,2	239 637	217 530	97,2
15 984	6 332	9 652	0	76,9	255 515	232 999	22 516	97,3	248 531	226 009	22 522	97,3	241 550	219 297	22 253	97,2	234 568	212 836	97,1
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
375	149	227	0	7 346,5	5 069	4 694	375	100,0	5 069	4 694	375	100,0	5 069	4 694	375	100,0	5 069	4 694	100,0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
116	46	70	-407	90,5	1 920	1 800	120	128,8	1 992	1 867	125	103,7	2 068	1 938	130	103,8	2 150	2 015	103,9
355 033	140 643	214 390	-1 366 364	125,0	4 688 789	4 269 377	419 412	101,9	4 756 984	4 327 836	429 148	101,5	4 838 477	4 401 111	437 366	101,7	4 946 239	4 500 732	101,2
300	119	181	-2 387	94,3	2 647	2 347	300	100,3	2 655	2 355	301	100,3	2 664	2 363	301	100,3	2 673	2 371	100,3
12	5	7	0	100,0	208	195	13	103,8	216	203	13	103,9	224	211	13	103,9	233	219	103,9
288	114	174	-2 387	93,8	2440	2152	288	100,0	2440	2152	288	100,0	2440	2152	288	100,0	2440	2152	100,0
355 333	140 762	214 571	-1 368 751	123,0	4 691 436	4 271 724	419 713	101,9	4 759 639	4 330 190	429 449	101,5	4 841 141	4 403 474	437 667	101,7	4 948 911	4 503 104	101,2
34 823	13 795	21 028	-31 346	0	575 871	523 292	52 578	107,9	534 828	484 505	50 323	92,9	522 595	472 393	50 202	97,7	525 680	475 079	100,6
9 526	3 773	5 752	-31 346	0	127 790	114 640	13 150	107,5	119 959	107 182	12 777	93,9	118 063	105 171	12 833	98,4	119 130	106 136	101,0
6 965	2 759	4 206	-5 269	0	115 174	104 658	10 516	107,9	106 966	96 901	10 065	92,9	104 519	94 479	10 040	97,7	105 136	95 016	100,6
6 965	2 759	4 206	-5 269	0	115 174	104 658	10 516	107,9	106 966	96 901	10 065	92,9	104 519	94 479	10 040	97,7	105 136	95 016	100,6
2 561	1 015	1 547	-25 077	199,5	12 616	9 982	2 634	103,7	12 993	10 281	2 712	103,0	13 484	10 692	2 792	103,8	13 994	11 120	2 875
7	3	4	-8	103,2	103	96	7	100,2	7	7	7	6,8	7	7	7	100,0	7	7	100,0
2 554	1 012	1 542	-23 314	201,1	12513	9 886	2 627	103,7	12 986	10 281	2 705	103,8	13 477	10 692	2 785	103,8	13 987	11 120	2 868
1 679	665	1 014	-10 473	180,4	7479	5752	1727	103,7	7761	5982	1778	103,8	8052	6222	1831	103,8	8356	6471	1885
875	347	529	-7 856	242,7	5034	4133	900	103,7	5226	4299	927	103,8	5425	4470	954	103,8	5632	4649	983
0	0	0	-5 183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	-1 556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
364 859	144 335,49	220 523,13	-1 400 097	126,1	4 819 227	4 386 364	432 862	102,0	4 879 598	4 437 372	442 226	101,3	4 959 145	4 508 645	450 500	101,6	5 068 042	4 609 239	458 802

Приложение 9
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2020 года № 36

Определение **операционных** (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расходов	2021 год первый год долгосрочного периода регулирования	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	43698	45402	47219	49107	51072
2.	Расходы на ремонт основных средств	168389	174956	181954	189233	196802
3.	Расходы на оплату труда	1045233	1085997	1129437	1174615	1221599
4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	76324	79301	82473	85772	89203
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	328370	341176	354823	369016	383777
5.1	Расходы на оплату услуг связи	6988	7261	7551	7853	8167
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	127866	132853	138167	143694	149442
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	85111	88430	91968	95646	99472
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	262	272	283	294	306
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	108142	112360	116854	121529	126390
6.	Расходы на служебные командировки	20780	21591	22454	23353	24287
7.	Расходы на обучение персонала	4841	5030	5231	5441	5658
8.	Лизинговые платежи	0	0	0	0	0
9.	Арендная плата	15959	16582	17245	17935	18652
10.	Другие расходы, в том числе:	249007	258718	269067	279829	291022
10.1	Обеспечение НУТ и ТБ	93145	96777	100648	104674	108861
10.2	Представительские расходы	0	0	0	0	0
10.3	Перевозка персонала к месту работы и обратно	147864	153631	159776	166167	172813
10.4	Расходы на обращение с РАО	7810	8115	8440	8777	9128
10.5	Оплата услуг банков	188	195	203	211	219
	Итого базовый уровень операционных расходов	1952602	2028754	2109904	2194300	2282072
			103,9	104,0	104,0	104,0

Приложение 10
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2020 года № 36

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

тыс. руб.

№ п/п	Наименование ресурса	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности*										
1.2	Арендная плата		207		216		224		233		242
1.3	Концессионная плата		0								
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0	399788	0	387762	0	382693	0	378563	0	375637
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*		28,8		28,8		28,8		28,8		28,8
1.4.2	расходы на обязательное страхование*		5328		5536		5757		5987		6227
1.4.3	иные расходы, том числе:	0	394431	0	382198	0	376907	0	372547	0	369382
	-резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)**		139501		140357		141990		144270		147489
	- резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)**		196		196		196		196		196
	- налоги и сборы		251208		237693		230703		223991		217530
	- платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)*		1375		1800		1867		1938		2015
	- страховые взносы		2152		2152		2152		2152		2152
1.5	Отчисления на социальные нужды		176023		182887		190203		197811		205724
1.6	Расходы по сомнительным долгам		0								
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов		1071016		1040209		1017002		980701		964563
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним										
1.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента										
	Итого	0	1647034	0	1611074	0	1590122	0	1557309	0	1546166
2.	Налог на прибыль		99755		104658		96901		94479		95016
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования										
4.	Итого неподконтрольных расходов	0	1746789	0	1715732	0	1687023	0	1651787	0	1641182

Приложение 11
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2020 года № 36

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

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	2021 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	33,5616	35,1365
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности*	руб./кВт·мес.	17861,0447	17928,6633
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	х	х
2.3	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт·ч	5,1210	5,1317

* 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 12
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2020 года № 36

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на

№ 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» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	2021	1 952 602	-
2.		2022	-	0,0
3.		2023	-	0,0
4.		2024	-	0,0
5.		2025	-	0,0