

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

**Заключение
по результатам экспертизы тарифа на теплоноситель,
поставляемый АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная
теплоэлектростанция» потребителям на 2024 год**

Экспертиза расчета тарифа на теплоноситель, поставляемый АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям на 2024 год (дело от 15 мая 2023 года № 62) проведена начальником отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа М.А. Савоной.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Анализ представленных материалов выполнен Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) в соответствии с нормативными правовыми актами в Российской Федерации:

Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Налоговым кодексом;

Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина Российской Федерации;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);

постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);

приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее – Регламент);

иных нормативно правовых актов Российской Федерации.

Регулируемой организацией представлены:

1) заявление о «Об установлении тарифов на производство теплоносителя с 01 января 2024 по 31 декабря 2028» от 28.04.2023 № 9/Ф3308/70366 (вх. № 708/11 от 02.05.2023 09:00);

2) заявление о выборе метода регулирования от 28.04.2023 № 9/Ф3308/70398;

2) обосновывающие материалы, представленные в электронном виде от Трофимовой Ольги Алексеевны начальник планово-экономического отдела филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на электронные адреса: rek_chao@anadyr.ru, Демещенко Мария Геннадьевна - kz_reg1165@rgcost.chukotka-gov.ru; Савонова Марина Александровна - SavonovaM@rgcost.chukotka-gov.ru (8 Мб первое отправление, 4 Мб второе отправление);

3) обосновывающие материалы, представленные на бумажном носителе на 949 листах в 2 томах+CD диск (почтовое отправление № 11505480051208 от 28.04.2023 получено Комитетом 10.05.2023).

Предлагаемые филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» к утверждению тарифы составляют:

Наименование тарифа	Период	Тариф
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, одноставочный руб./куб.м. (без НДС)	с 01.01.2024 по 30.06.2024	987,46
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	981,66
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	981,66
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1007,47
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1007,47
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1012,36
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1012,36
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	1038,75
	с 01.01.2028 по 30.06.2028	1038,75
	с 01.07.2028 по 31.12.2028	1045,14

Для открытия дела об установлении цен (тарифов) перечень документов и материалов, указанных в пункте 16 Основ ценообразования, является исчерпывающим.

В 2023 году для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» установлен тариф на теплоноситель с 21.07.2023 по 31.12.2023 год.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190 «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере

теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения) выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования с учетом предложений регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения используются следующие методы:

- метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- метод обеспечения доходности инвестированного капитала;
- метод индексации установленных тарифов;
- метод сравнения аналогов.

Филиалом заявлен метод регулирования – метод индексации установленных тарифов. В виду того, что срок действия тарифов на 2023 год установлен менее чем на 1 финансовый год, а так же отсутствием информации о фактических расходах на данный вид деятельности за регулируемый период, Комитетом принято решение тарифы на производство теплоносителя утвердить методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Проведя анализ представленных документов и материалов электронном виде установлено, что представленные предложения не в полной мере соответствуют пункту 16 Основам ценообразования, а именно не представлены документы в соответствии с подпунктами б), д), ж), з), и), л).

Исходящим письмом от 02.05.2023 № 446/11-03 Комитетом был направлен запрос о представлении материалов и документов, предусмотренных пунктом 16 Основ ценообразования, а именно подпункты б), д), ж), з), и), л).

Письмом от 03.05.2023 года № 9/Ф330871910 филиал «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» проинформировала Комитет, о том, что полный пакет материалов, включая запрашиваемые документы направлены на бумажном носителе.

Комитетом почтовым отправлением 10 мая 2023 года № 11505480051208 получены документы на бумажном носителе, проведя их анализ, по факту установлено, что представленные предложения не в полной мере соответствуют пункту 16 Основ ценообразования.

Исходящим письмом от 12.05.2023 № 494/11-03 Комитетом был направлен повторный запрос с требованием представления материалов и документов, предусмотренных пунктом 16 Основ ценообразования в полной мере.

25 мая 2023 года вх. № 836/11 Комитетом получены документы, удовлетворяющие пункту 16 Основ ценообразования (исх. № 9/Ф3302/84534 от 24.05.2023), так же дополнительно регулируемой организацией направлены пояснения по фактически понесенным расходам 2022 года (исх. № 9/Ф330286425 от 26.05.2023, вх. Комитета № 849/11 от 29.05.2023).

На основании представленных материалов и документов открыто дело об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция», на 2023 год от 15.05.2023 № 62, о чем регулируемая организация была извещена у

установленные законодательством РФ сроки исх. № 536/11-03 от 17.05.2023 (Извещение № 62 от 15.05.2023).

Форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 27 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 года № 570 (далее – Стандарты) информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования содержит копию инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке (проекта инвестиционной программы), а также сведения:

- а) о предлагаемом методе регулирования;
- б) о расчетной величине цен (тарифов);
- в) о сроке действия цен (тарифов);
- г) о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования);
- д) о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам;
- е) о годовом объеме полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя);
- ж) о размере экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 33. информация, указанная в пункте 27 Стандартов, раскрывается в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

В соответствии с подпунктом а) пункта 3 Стандартов информация, подлежащая раскрытию, размещается организациями напрямую в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (далее - ЕИАС) с использованием единых форматов для информационного взаимодействия (шаблонов по видам деятельности), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 13 сентября 2018 г. № 1288/18 «Об утверждении форм размещения информации в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, в области обращения с твердыми коммунальными отходами, подлежащей раскрытию в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (далее – приказ № 1288/18).

В соответствии с п. 11 Стандартов регулируемые организации не позднее дня, следующего за днем размещения информации в ЕИАС, уведомляют орган регулирования тарифов о размещении соответствующей информации в ЕИАС.

На основании вышеизложенного регулируемой организацией в адрес Комитета направлена КВИТАНЦИЯ (что является уведомлением) (исх. № 9/Ф3302/73721 от 04.05.2023).

В соответствии с пунктом 10 Основы ценообразования регулируемые организации ведут отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 11 Основ отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов осуществляется регулируемой организацией с дифференциацией в том числе по системам теплоснабжения, субъектам Российской Федерации, а также по иным критериям в соответствии с единой системой классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей учитываются регулируемой организацией отдельно от расходов, связанных с содержанием, ремонтом и эксплуатацией тепловых сетей, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» применяет общую систему налогообложения.

Налоговой базой по налогу на прибыль является денежное выражение прибыли, подлежащей налогообложению. Прибыль определяется как сумма полученных доходов, уменьшенная на величину произведенных расходов.

Согласно Выписке из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – Выписка из ЕГРЮЛ) регулируемый вид деятельности «Производство электроэнергии атомными электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (35.11.3)» является основным видом экономической деятельности филиала «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция». Кроме этого, в Выписке из ЕГРЮЛ указано также 24 дополнительных видов деятельности, в том числе регулируемый вид деятельности «Передача пара и горячей воды (тепловой энергии) (35.30.12)».

Учетная политика для целей бухгалтерского и налогового учета АО «Концерн Росэнергоатом» утверждена приказом от 16.12.2021 № 9/01/2082-П (в составе представленных документов). Концерн ведет бухгалтерский учет в соответствии с требованиями, установленными ФЗ-402. Ответственность за организацию учета в Концерне, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет его руководитель.

Главный бухгалтер несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное предоставление полной и достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Реализация инвестиционной программы.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (учитывая, что регулируемой организацией является АО «Концерн Росэнергоатом», производство электрической и тепловой энергии атомными станциями осуществляется в режиме комбинированной выработки, формирование инвестиционной программы осуществляется в целом по АО «Концерн Росэнергоатом» без разделения по видам деятельности) - инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» совместный приказ Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 27.11.2020 № 7@/1/1392-П, внесенные изменения в инвестиционную программу совместный приказ Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 08.11.2022 № 15@/1/1476-П в части модернизации Плавучей АЭС с целью обеспечения безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков, строительство зданий и сооружений инфраструктуры сил охраны плавучей атомной теплоэлектростанции в г.Певек Чукотского автономного округа, общей площадью зданий (сооружений) 2 290 м², строительство инфраструктуры береговой энергетической системы плавучей атомной теплоэлектростанции в г. Певек Чукотского автономного округа в составе нагрузочных устройств мощностью 16 МВт и резервной дизель-генераторной установки мощностью 1,5 МВт (ИП утверждена с 2009-2026 годы и каждый год корректируется на остаток финансирования)

Средства на реализацию ИП 3 677,93 млн. рублей.

Фактическое исполнение инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» в части ПАТЭС по состоянию на конец 2022 года 43,7% от общей стоимости программы.

В настоящее время в действующую редакцию программы вносятся изменения:

инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2024-2028 годы (совместный приказ Госкорпорации «Росатом» и Минэнерго России от 08.11.2022 № 15@ / 1/1476-П), включает проекты:

- модернизация Плавучей АЭС с целью обеспечения безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков (окончание реализации инвестиционного проекта в 2028 году);

- строительство инфраструктуры береговой энергетической системы плавучей атомной теплоэлектростанции в г. Певек Чукотского автономного округа в составе нагрузочных устройств мощностью 16 МВт и резервной дизель-генераторной установки мощностью 1,5 МВт (окончание реализации инвестиционного проекта в 2024 году).

Объем финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) за период 2024-2028 г.г. составит:

тыс. рублей (без НДС)

Год	Наименование инвестиционного проекта	
	Модернизация Плавучей АЭС с целью обеспечения безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков	Строительство инфраструктуры береговой энергетической системы плавучей атомной теплоэлектростанции в г. Певек Чукотского автономного округа в составе нагрузочных устройств мощностью 16 МВт и резервной дизель-генераторной установки мощностью 1,5 МВт
1	2	3
2024	701 815,77	92 961,56
2025	623 009,97	-
2026	521 953,43	-
2027	548 051,10	-
2028	575 453,66	-
Итого:	2 970 283,93	92 961,56

Корректировка срока окончания реализации инвестиционного проекта «Модернизация Плавучей АЭС с целью обеспечения безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков» связана с уточнением ряда факторов (увеличение финансирования мероприятия по замене внутренних устройств парогенераторов плавучего энергоблока, изменения федеральных норм и правил, требований и предписаний надзорных органов - Ростехнадзора, Росприроднадзора, ФМБА, МЧС и других, результатов миссии OSART и партнерских проверок WANO, условий действия лицензий на эксплуатацию энергоблоков, углубленной оценки безопасности, результатов расследований и нарушений в работе АЭС и т.д) и включения потребности на 2028 год (в утвержденной ИПР не предусматривался 2028 год).

Корректировка объемов финансирования инвестиционного проекта «Строительство инфраструктуры береговой энергетической системы плавучей атомной теплоэлектростанции в г. Певек Чукотского автономного округа в составе нагрузочных устройств мощностью 16 МВт и резервной дизель-генераторной установки мощностью 1,5 МВт» связана с переносом сроков экспертизы проектной документации на 2023 год.

Ожидаемый срок поставки материалов и оборудования на площадку строительства - не ранее середины сентября 2023 года, что влечет перенесение сроков выполнения строительно-монтажных работ с 2023 на 2024 год.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАТЭС, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция». Достоверность представленных материалов подтверждается личной подписью заместителя Генерального директора-директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция», расчет тарифа произведен и. о. заместителя

директора по экономике и финансам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» Н.В. Ивановой.

Следует отметить, что в соответствии с частью 2 ст.19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях за предоставление заведомо недостоверных сведений регулируемая организация несет административную ответственность.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Основным источником информационной базы анализа финансово-хозяйственной деятельности организации являются формы бухгалтерской отчетности «Бухгалтерский баланс» (форма по ОКУД 0710001), «Отчёт о финансовых результатах» (форма по ОКУД 0710002), формы федерального статистического наблюдения №1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации» (представленная папка ф в электронном виде пустая), форма статистической отчетности «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» (форма № 46 – ТЭ (полезный отпуск), формы раскрытия информации о регулируемой деятельности (информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности в сферах теплоснабжения и горячего водоснабжения)) в соответствии с требованиями постановлений Правительства РФ от 05.07.2013 №570.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Результаты анализа технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования по организации произвести невозможно, в виду того что ПАТЭС в 2023 году впервые обратилась на установление тарифов на теплоноситель, ранее данный вид деятельности организацией не оказывался.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Экономическая экспертиза выполнена на основании положений нормативных правовых актов в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом представленных ПАТЭС обоснований к расчетам тарифов.

1.1. Производственная программа.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» представила производственную программу на производство теплоносителя ПАТЭС на 2023-2028 годы.

В рамках проводимых работ по модернизации тепловых сетей г. Певек и перевода системы теплоснабжения на закрытую систему с обеспечением потребителей г. Певек в полном объеме от ПАТЭС с учетом технологического

процесса подпитки тепловой сети и значительным увеличением ее объемов с 06.09.2022 принято решение о выделении отдельного вида деятельности «производство теплоносителя».

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя в эксплуатационном и аварийном режимах на всех этапах до 2037 года представлены в разделе 3 утверждаемой части книги 3 (таблица 3.1 Расход теплоносителя для подпитки тепловой сети на перспективный период) утвержденной Схемы теплоснабжения г. Певек (постановление Администрации городского округа Певек от 29.11.2022 № 711) в размере 27,37 куб.м./год.

Помесячные объемы подпитки тепловой сети г. Певек от ПАТЭС, и, соответственно, объемы потребления теплоносителя определены исходя из годового объема подпитки с учетом доли количества дней в месяц по отношению к количеству дней в году. Дополнительно в производственной программе на производство теплоносителя учтены объемы потребления для обслуживания и поддержания работы систем ПАТЭС в объеме 768 куб. м/год в год.

На период регулирования 2024 год ПАТЭС заявлены следующие объёмы:

Производство теплоносителя – 28 418 куб.м.;
 Расход теплоносителя на собственные нужды – 768 куб. м.;
 Отпуск теплоносителя в сеть – 27 650 куб.м.

Комитетом объём полезного отпуска тепловой энергии согласно положениям пунктов 22, 22 (1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения принят Экспертом в соответствии со схемой теплоснабжения города Певек го Певек Чукотского автономного округа до 2037 года (утв. постановлением администрации городского округа Певек от 14 июня 2017 года № 403, с изменениями от 29.11.2022 № 711) в объеме 27 370 куб.м. В настоящее время администрацией го Певек ведется работа по ее актуализации.

1.2. Определение объёма необходимой валовой выручки на 2024 год на производство теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение холодной воды для производства теплоносителя

Необходимо отметить, что покупаемой объем холодной не питьевой воды от МП «ЧРКХ» по договору от 16.12.2022 № 9/235116-Д «На оказание услуг по водоснабжению ПАТЭС в г. Певек Чукотского автономного округа» (доп. согл. № 1 от 29.12.2022) составляет 53 325,90 куб. м, из них 25 955,9 куб. м. вода на автоматическое пожаротушение и техническое водоснабжение с учетом воды на технологические нужды, 27 370 куб. м вода на производство теплоносителя.

Расходы на приобретение холодной воды для производства

теплоносителя Экспертом приняты на основании прогнозной цены производства технической воды МП «ЧРКХ» 1 полугодие 2024 год - 145,5 руб./куб.м, 2 полугодие 2024 год – 201,24 руб./куб.м, стоимость воды на 2024 год составит 4 7522 тыс. рублей (рост к утвержденному плану 2023 года составил 119,4%).

Операционные расходы

Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки

Расчет оплаты труда персонала, участвующего в процессе производства теплоносителя по предложению ПАТЭС составили 7 777,08 тыс. рублей (из них: 5 988,03 тыс. рублей оплата труда, 1 789,05 тыс. рублей страховые взносы, 60,365 тыс. рублей страхование ДМС).

Расчет ФОТ произведен организацией:

- в соответствии с трудоемкостью, относимой на производство теплоносителя и Едиными отраслевыми методическими рекомендациями по формированию систем оплаты труда (*локальный акт об утверждении перечня должностей связанных с производством теплоносителя и распределением трудозатрат в пакете документов не представлен*);

- Отраслевым соглашением по атомной энергетике, промышленности и науке на 2018-2020 с учетом дополнительного соглашения от 14.12.2020 о продлении срока действия «Отраслевого соглашения по атомной энергетике, промышленности и науке» с 01.01.2022 по 31.12.2022;

- единой Корпоративной политикой в области оплаты труда. Положением об оплате труда работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее – ПОТ) (утв. Приказом Филиала от 30.12.2021 № 9/Ф33/1294-П);

- штатным расписанием филиала (утв. Приказом Филиала от 22.02.2023 № 9/Ф33/202-П и изменениями к нему, *штатное расписание к данному Приказу в представленном пакете документов отсутствует*).

- Организационно-функциональной структуры управления филиал (утв. от 06.12.2022 № 9/Ф33/1344-П).

Для подтверждения экономически обоснованных расходов на «Оплату труда» 2024 года ПАТЭС представлены следующие документы:

- Выдержка из ШР;
- Положение о вахтовом методе работы;
- Приказ 9Ф33462-П О внесении изменения в Положение об оплате труда;

- Приказ № 9Ф3376-П_О введении в действие Положения о регулярном оперативном премировании работников;

- Приказ № 9Ф33206-П_О внесении изменения в Положение об оплате труда;

- Приказ № 9Ф33638-П О внесении изменения в Положение об оплате труда;

- Приказ № 9Ф33683-П О внесении изменения ШР;
- Приказ №9Ф33920-П О внесении изменения в Положение об оплате труда;
- Приказ № 9Ф3308612-П_Об утверждении перечня должностей работников связанных с производством теплоносителя на 2023 год;
- Приказ «Об утверждении перечня должностей (профессий) работников Филиала, связанных с производством теплоносителя на 2023 год № 9/Ф3308/612-П сформирован после подачи документов в Комитет 20.06.2023 год.

3. Выдержка, из штатного расписания сформированная 13.06.2023 года - на документе не указаны реквизиты.

4. Приказ № 9Ф33638-П О внесении изменения в Положение об оплате труда – при анализе индикативной стимулирующей надбавки Экспертом в рабочем порядке направлен запрос с обоснованием данной выплаты. В соответствии с разделом 3.4.2. ИСН устанавливается работнику в соответствии с профессиональным статусом, присвоенным ему по результатам ежегодной или внеочередной оценки **в порядке, определенном локальным нормативным актом об оценке деятельности работников**, принятом в филиале (далее – оценка профстатуса), и (или) в соответствии с итоговой оценкой эффективности деятельности работника по результатам проведения ежегодной или внеочередной оценочной процедуры по системе «РЕКОРД» (далее – оценка профстатуса или оценка Рекорд) ПОТ. Представленный документ не является обоснованием выплаты ИСН, локальные акты и первичные документы (результаты ежегодной внеочередной оценки) ПАТЭС не представлены.

5. Приказ № 9Ф3376-П_О введении в действие Положения о регулярном оперативном премировании работников – Экспертом проведен анализ представленного документа, из которого можно подтвердить ОП для Инженера (дежурного) 1 категории в соответствии с Приложение № 1 к Положению о регулярном оперативном премировании работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций».

6. Выплата за государственную тайну – в соответствии с приложением 7 пп. 2.2 допущенными к государственной тайне на постоянной основе считаются работники, имеющие оформленный в установленном законом порядке допуск к сведениям, составляющим государственную тайну, соответствующей степени секретности и на которых решением Генерального директора Концерна возложена обязанность работать с последними в силу своих должностных (функциональных) обязанностей. Выплата за гос. тайну ПАТЭС к 04.07.2023 году заявлена на двух специалистов - Заместитель начальника службы и Заместитель главного инженера по инженерной поддержке и качеству, необходимо отметить, что выплата для Заместителя главного инженера по инженерной поддержке и качеству к представленным расчетам 28.04.2023 заявлена не была.

7. Целевое значение годовой премии сотрудников (КПЭ), задействованных на производстве теплоносителя, Экспертом приняты

согласно Приложениям № 4.1 «Матрица оплаты труда работников ПАТЭС (рабочие места в г. Москва)» № 4.3 «Матрица окладов и интегрированных стимулирующих надбавок работников ПАТЭС (г. Певек)» утвержденных ПОТ ПАТЭС с 01.09.2022. Необходимо отметить, что расходы КПЭ направленные ПАТЭС 04.07.2023 года отличаются от Приложений №№ 4.1, 4.3 (Инженер (дежурный) 1 категории, Заместитель главного инженера по инженерной поддержке и качеству).

Проведя анализ представленных материалов и документов расходы на оплату труда персонала задействованного на производство теплоносителя Экспертом приняты в объеме, предложенном организацией или 105,6% к утвержденному плану 2023 года.

Расходы на ремонт основных фондов

Трудоемкость ремонтных работ оборудования относящегося непосредственно к производству теплоносителя определена ПАТЭС на основании Годовой ведомости объема ремонта оборудования № 03.ГР.010.16.23/1 на 2023 год и составила 60,4 чел./час, планируемых к выполнению в рамках заключённого договора с АО «Атомэнергоремонт» № 9/100205-ДС от 11.11.2019 (доп. соглашение № 16-ЦА зарегистрировано 19.09.2022 № 9/100205-Д-18) с учетом разряда работ 4,3 в размере 2 934,04 рублей (приложение 7 к доп. соглашению № 16-ЦА).

Затраты на ремонт оборудования, непосредственно участвующего в производстве теплоносителя на 2024 год по предложению предприятия составляют 367,38 тыс. рублей (103,7% к утвержденному плану 2023 года).

Обоснованием представленных расходов служит:

- дополнительное соглашение № 16-ЦА к договору № 9/100205-Д-18 зарегистрированный 19.09.2022;
- годовой ведомости объема ремонта оборудования № 03.ГР.010.16.23/1 на 2023 год ПАТЭС СЭОС;
- договор с АО «Атомэнергоремонт» № 9/100205-ДС от 11.11.2019 в двух частях.

Для подтверждения экономически обоснованных расходов на «Расходы на ремонт основных фондов» 2023-2024 года ПАТЭС представлены следующие документы:

- годовой график ремонта оборудования ПАТЭС СЭОС в 2023 №03 ГР 014 16 22 с изм. 4;
- Протокол АКЦ № 22_2023 (документ не завизирован подписями);
- расходы на ремонт 2023;
- Приложение_№9 к ДС Приложение №14.5 к ДГП ЧСВ для ПАТЭС (таблицы расчета часовых тарифных ставок, документ не подписан).

Проведя анализ представленных документов и материалов Экспертом приняты расходы на ремонт основных средств в полном объеме рост к утвержденному плану 2023 года 115,7%.

Амортизация основных фондов

Расходы на амортизацию основных средств ПАТЭС рассчитаны в соответствии с Учетной политикой АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденной Приказом Концерна от 08.12.2022 № 9/01/2060-П «Об утверждении и введении в действие ПО-УиО.01.00.01 «Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом» и ПО-УиО.01.00.02 «Положение об учетной политике для целей налогообложения АО «Концерн Росэнергоатом» (далее - Учетная политика Концерна), для определения величины начисленной амортизации всех производственных фондов принят линейный способ и составили по предложению организации 14 866,929 тыс. рублей.

Согласно технологическому процессу на ПАТЭС для производства теплоносителя используются два объекта основных средств:

- система подпитки теплосети (согласно представленной ПАТЭС унифицированной форме № ОС-1 инвентарный номер 130000000535), дата ввода в эксплуатацию из «ОСВ по БУ инвентарный номер 130000000535 «Система подпитки теплосети» расчет амортизации» 20.05.2020 год, дата постановки на учет 31.05.2023;

- центральный тепловой пункт (согласно представленной ПАТЭС унифицированной форме инвентарный номер 130000000286, дата ввода в эксплуатацию 22.05.2020).

Провести анализ представленных ПАТЭС расчетов амортизационных отчислений Экспертом не представляется возможным, в представленных материалах отсутствует пояснение расчета, первоначальная стоимость согласно форме № ОС-1 (акт № 44 от 22.05.2020) отличается от представленной ПАТЭС расчета «ОСВ по БУ расчет амортизации по инвентарному номеру 130000000286 Центральный тепловой пункт» (176 888,59029 тыс. руб./146 905,97428 тыс. руб.).

Файл excel «ОСВ по БУ инвентарный номер 130000000535 «Система подпитки теплосети» расчет амортизации» содержит данные, не поддающиеся анализу.

Проведя сравнительный анализ представленных данных по форме № ОС-1 с Общероссийским классификатором ОК 013-2014 (СНС 2008) «Общероссийский классификатор основных фондов» (принят и введен в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12 декабря 2014 г. № 2018-ст) (с изменениями от 05.04.2023 года) выявлено, что ОКОФ 220.41.20.20.719 «Сооружения электрических и тепловых сетей прочие» относится к 6 группе (имущество со сроком полезного использования свыше 10 лет до 15 лет включительно) (Постановление Правительства РФ от 1 января 2002 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»).

На основании изложенного, Экспертом в рабочем порядке направлен запрос по электронной почте заместителю директора филиала по экономике и финансам - С.В. Соловьевой о предоставлении недостающих документов и материалов (06.06.2023).

Исходящим письмом ПАТЭС от 04.07.2023 № 9/Ф33021/109351 в адрес Комитета поступили материалы на электронный адрес Эксперта (SavonovaM@rgcost.chukotka-gov.ru) (вх. № 1005/11 от 05.07.2023).

Проведя анализ представленных данных Экспертом, а именно Акт № 01 о разуконплектации (частичной ликвидации) основного средства от 31.03.2023 ОС «Центральный тепловой пункт» инв. № 130000000286 из которого следует ЦТП 9центральнй тепловой пункт0 предназначен для приготовления, транспортировки и учета теплоносителя из его состава необходимо в самостоятельный инвентарный объект выделить «Система подпитки теплосети», служащей для приготовления деаэрированной воды для подпитки теплового носителя сетевого контура, балансовая стоимость которого на 22.05.2020 год составила 29 982,61607 тыс. рублей. Так же ПАТЭС представлен «Расчет амортизации 2022_2023», где расходы на Амортизацию основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки на 2023 год составили 2 996,62 тыс. рублей, что на 11 870 тыс. рублей меньше представленных ранее расчетов, из чего можно сделать вывод, что филиалом «Концерн Росэнергоатом» «Плавающая атомная теплоэлектростанция» представленные расчеты, а так же документы и материалы к ним 27.04.2023 исх. № 9/Ф3308/69640 не достоверны.

В соответствие п. 43 Основ ценообразования № 1075 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного Экспертом срок полезного использования для объектов принят - 180 месяцев.

Так же необходимо обратить внимание, на тот факт, что согласно пункту 4 статьи 259 НК РФ, начисление амортизации по объектам амортизируемого

имущества начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором этот объект введен в эксплуатацию. Понятие «ввод в эксплуатацию дано в «ГОСТ 25866-83. Государственный стандарт Союза ССР. Эксплуатация техники. Термины и определения» (введено в действие постановлением Госстандарта СССР от 13.07.83 № 3105). В нем сказано, что под вводом в эксплуатацию понимается событие, фиксирующее готовность изделия к использованию по назначению, документально оформленное в установленном порядке. Если есть неопределенность, связанная с моментом готовности ОС к использованию, то датой ввода в эксплуатацию такого объекта следует считать дату начала его фактического использования в деятельности организации. Из представленных ОСВ по БУ (расчет амортизации) можно сделать вывод, что датой ввода в эксплуатацию принимается как дата оприходования, то есть 22.05.2020 год.

На основании вышеизложенного Экспертом произведен расчет амортизационных отчислений, начиная с 01.06.2020 года (приложение 2 к экспертизе).

Таким образом, расходы на амортизацию основных средств по предложению Эксперта составили – **1 998,841 тыс. рублей.**

Анализ необходимой валовой выручки по статьям затрат по отношению к предложению регулируемой организации представлен в приложении 1 к настоящей экспертизе.

По предложению организации расходы на производство теплоносителя составляют **27 223,63 тыс. рублей.**

Комитет предлагает считать экономически обоснованными расходами необходимыми для осуществления деятельности предприятия в размере **14 895,54 тыс. рублей.**

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложении 3 к настоящей экспертизе.

Начальник
отдела регулирования тарифов
и контроля ценообразования
в энергетической отрасли

 М.А. Савонова

30.11.2023

**Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый филиалом АО "Концерн Росэнергоатом"
"Плавучая атомная теплоэлектростанция", владеющей источником (источниками)
тепловой энергии, на котором производится теплоноситель**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Фактические объемы и расходы за сентябрь-декабрь 2022 (предложения ПАТЭС к 01.05.2023)	Период регулирования 2023			Фактические объемы и расходы за сентябрь-декабрь 2022 (Предложения ПАТЭС 04.06.2023)	Разница ФАКТ ПАТЭС 04.06.2023-01.05.2023	Разница Предложений ПАТЭС 04.06.2023-01.05.2023
				Всего ПАТЭС	1 полугодие	2 полугодие			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	8 594,18	26 707,00	13 306,68	13 400,91	5 114,29	-3 479,89	-11 933,00
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	1 167,58	3 982,00	1 975,00	2 008,00	1 167,58	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	2 359,51	7 503,23	3 721,00	3 782,23	2 833,98	474,47	-25,63
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	4 955,64	14 866,93	7 433,46	7 433,46	1 001,61	-3 954,03	-11 870,31
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	111,46	354,43	177,22	177,22	111,11	-0,35	-36,84
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	111,46	354,43	177,22	177,22	111,11	-0,35	-36,84
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	6 544,73	27 370,00	13 572,40	13 797,60	6 544,73	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	8 594,18	26 707,00	13 306,68	13 400,91	5 114,29	-3 479,89	-11 933,00
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	1 313,15	975,78	980,42	971,25	781,44		
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	1 313,15	975,78	980,42	971,25	781,44		
9	Выпадающие доходы (фактически понесенные расходы за сентябрь-декабрь 2022)	тыс. руб.		8 594,18	4 282,03	4 312,16			-3 479,89
10	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.		35 301,18	17 588,71	17 713,07			-15 412,89
11	<i>Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель</i>	<i>руб./куб. м</i>		<i>1 289,78</i>	<i>1 295,92</i>	<i>1 321,78</i>			

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2023						Отклонение от предложения РСО (27.04.2023)	Отклонение от предложения РСО (04.07.2023)
		Всего ПАТЭС	1 полугодие	2 полугодие	Утверждено Комитет	1 полугодие	2 полугодие		
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	14 774,00	7 280,30	7 494,52	13 663,87	6 775,69	6 889,18	-13 043,13	-1 110,13
1.1	Стоимость исходной воды	3 982,00	1 975,00	2 008,00	3 982,00	1 975,00	2 008,00	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	7 477,60	3 708,00	3 769,60	7 365,44	3 652,00	3 713,44	-137,79	-112,16
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	2 996,62	1 499,00	1 497,62	1 998,84	991,20	1 007,64	-12 868,09	-997,78
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	317,59	98,30	219,29	317,59	157,49	160,10	-36,84	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	317,59	98,30	317,59	317,59	157,49	160,10	-36,84	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	27 370,00	13 572,40	13 797,60	27 370,00	13 572,40	13 797,60	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций				0,00			0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций				0,00			0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя				0,00			0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	14 774,00	7 280,30	7 494,52	13 664,87	6 775,69	6 889,18	-13 042,13	-1 109,13
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	539,79	536,40	543,18	499,26	499,23	499,30	-476,52	-40,53
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	539,79	536,40	543,18	499,26	499,23	499,30	-476,52	-40,53
9	Выпадающие доходы (фактически понесенные расходы за сентябрь-декабрь 2022)	5 114,29	2 557,29	2 557,00	3 232,54	1 603,44	1 629,10	-5 361,64	-1 881,75
10	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	19 888,29	9 837,59	10 051,51	16 897,41	8 379,13	8 518,28	-18 403,77	-2 990,88
11	<i>Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель</i>	<i>726,65</i>	<i>724,82</i>	<i>728,50</i>	<i>617,37</i>	<i>617,37</i>	<i>617,37</i>		

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2024						Отклонение от предложения РСО
		Всего ПАТЭС	1 полугодие	2 полугодие	Утверждено Комитет	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	19	20	21	22	23	24	25
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	27 223,63	13 578,15	13 645,47	14 895,54	7 005,38	7 890,16	-12 328,09
1.1	Стоимость исходной воды	4 212,00	2 094,00	2 118,00	4 752,00	1 975,00	2 777,00	540,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	7 777,32	3 867,00	3 910,32	7 777,32	3 857,00	3 920,32	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	14 866,93	7 433,46	7 433,46	1 998,84	991,20	1 007,64	-12 868,09
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	367,38	183,69	183,69	367,38	182,18	185,20	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	367,38	183,69	183,69	367,38	182,18	185,20	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	27 650,00	13 749,60	13 900,40	27 370,00	13 572,40	13 797,60	-280,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций				0,00			0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций				0,00			0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя				0,00			0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	27 223,63	13 578,15	13 645,47	14 895,54	7 005,38	7 890,16	-12 328,09
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	984,58	987,46	981,66	544,23	516,15	571,85	-440,35
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	984,58	987,46	981,66	544,23	516,15	571,85	-440,35
9	Выпадающие доходы (фактически понесенные расходы за сентябрь-декабрь 2022)							0,00
10	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	27 223,63	13 577,18	13 645,47	14 895,54	7 005,38	7 890,16	-12 328,09
11	<i>Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель</i>	<i>984,58</i>	<i>987,46</i>	<i>981,66</i>	<i>544,23</i>	<i>516,15</i>	<i>571,85</i>	

Расчет плановой амортизации по объектам основных средств задействованных на производство теплоносителя филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»

Название основ. средства	ОКОФ	Амортизационная группа	Срок полезного использования, мес.	Дата постановки на учет	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость, руб.	Месячная норма амортизации, руб.	01.01.2024		01.02.2024		01.03.2024		
								Остаточная стоимость на 01.01.24, руб.	Амортизация за январь, руб.	Остаточная стоимость на 01.02, руб.	Амортизация за февраль, руб.	Остаточная стоимость на 01.03, руб.	Амортизация за март, руб.	Остаточная стоимость на 01.04, руб.
Система подпитки теплосети, Центральный тепловой пункт	220.41.20.20.719	6	180	31.03.2023	22.05.2020	29982,6161	166,570	28483,49	166,570	28316,92	166,570	28150,35	166,570	27983,78

Название основ. средства	ОКОФ	Амортизационная группа	Срок полезного использования, мес.	Дата постановки на учет	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость, руб.	Месячная норма амортизации, руб.	01.01.2023		01.02.2023		01.03.2023		
								Остаточная стоимость на 01.01.23, руб.	Амортизация за январь, руб.	Остаточная стоимость на 01.02, руб.	Амортизация за февраль, руб.	Остаточная стоимость на 01.03, руб.	Амортизация за март, руб.	Остаточная стоимость на 01.04, руб.
Система подпитки теплосети, Центральный тепловой пункт	220.41.20.20.719	6	180	31.03.2023	22.05.2020	29982,6161	166,570	24818,95	166,570	0	166,570	0	166,570	29982,62

Название основ. средства	ОКОФ	Амортизационная группа	Срок полезного использования, мес.	Дата постановки на учет	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость, руб.	Месячная норма амортизации, руб.	01.01.2022		01.02.2022		01.03.2022		
								Остаточная стоимость на 01.01.22, руб.	Амортизация за январь, руб.	Остаточная стоимость на 01.02, руб.	Амортизация за февраль, руб.	Остаточная стоимость на 01.03, руб.	Амортизация за март, руб.	Остаточная стоимость на 01.04, руб.
Система подпитки теплосети, Центральный тепловой пункт	220.41.20.20.719	6	180	22.05.2020	22.05.2020	29982,6161	166,570	26817,79	166,570	26651,22	166,570	26484,65	166,570	26318,08

Название основ. средства	ОКОФ	Амортизационная группа	Срок полезного использования, мес.	Дата постановки на учет	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость, руб.	Месячная норма амортизации, руб.	01.01.2021		01.02.2021		01.03.2021		
								Остаточная стоимость на 01.01.21, руб.	Амортизация за январь, руб.	Остаточная стоимость на 01.02, руб.	Амортизация за февраль, руб.	Остаточная стоимость на 01.03, руб.	Амортизация за март, руб.	Остаточная стоимость на 01.04, руб.
Система подпитки теплосети, Центральный тепловой пункт	220.41.20.20.719	6	180	22.05.2020	22.05.2020	29982,6161	166,570	28816,63	166,570	28650,06	166,570	28483,49	166,570	28316,92

Название основ. средства	ОКОФ	Амортизационная группа	Срок полезного использования, мес.	Дата постановки на учет	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость, руб.	Месячная норма амортизации, руб.	01.01.2020		01.02.2020		01.03.2020		
								Остаточная стоимость на 01.01.2020, руб.	Амортизация за январь, руб.	Остаточная стоимость на 01.02, руб.	Амортизация за февраль, руб.	Остаточная стоимость на 01.03, руб.	Амортизация за март, руб.	Остаточная стоимость на 01.04, руб.
Система подпитки теплосети, Центральный тепловой пункт	220.41.20.20.719	6	180	22.05.2020	22.05.2020	29982,6161	166,570	29982,61607	166,570	0	166,570	0	166,570	0

