

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

УТВЕРЖДАЮ

И.о. председателя Правления Комитета

государственного регулирования цен

и тарифов Чукотского автономного

округа



М.Г. Демещенко

« 11 » ноября 2019 года

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

от 11 ноября 2019 г.

№ 17

г. Анадырь

Председательствующий:

Демещенко Мария
Геннадьевна

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

Присутствовали:

Члены Правления:

Антоненко Наталия
Александровна

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

Данилова Ольга
Валерьевна

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

Петрова Татьяна
Геннадьевна

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

- Савонова Марина Александровна - начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Смолягина Ираида Валерьевна - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу.

Приглашенные:

- Макатрова Наталья Викторовна - председатель Общественного совета при Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Гевель Дмитрий Сергеевич - представитель ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» по доверенности от 30.10.2019 г.;
- Кривец Лиана Фаритовна - представитель ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» по доверенности от 30.10.2019 г.;
- Ковалева Надежда Георгиевна - представитель ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» по доверенности от 30.10.2019 г.

Секретарь:

- Сударинена Ольга Сергеевна - консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Повестка заседания:

1. О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» на 2020-2023 годы (докладчик: Антоненко Н.А.);
2. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФКП «Аэропорты Чукотки» (аэропорт Марково, аэропорт Певек) на 2020-2024 годы (докладчик: Ковальская Е.В.).

1. О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» на 2020-2023 годы

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

СЛУШАЛИ:

Демещенко М.Г., на заседании Правления Комитета, состоявшемся 1 ноября 2019 года (протокол № 16 от 01.11.2019), обсуждался вопрос о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» на 2020-2023 годы.

ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» выразило свое несогласие с расчетом корректировки необходимой валовой выручки, предложенным Комитетом, в части исключения из необходимой валовой выручки расходов на аренду транспортного средства Mitsubishi L200 2/5, в размере 540,0 тыс. рублей и расходов по договору на оказание услуг по ремонту и техническому обслуживанию оборудования от 01.07.2018г. - 3000,0 тыс. рублей.

Смолягина И.В., выразила свое мнение о том, что документы, представленные организацией, не доказывают экономическую обоснованность расходов по аренде транспортного средства и расходов на регулярное техническое обслуживание арендуемого имущества.

Правление Комитета решило:

- перенести рассмотрение данного вопроса на 11 ноября 2019 года в 10-00,

- ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» в срок до 8 ноября 2019 года представить документы, подтверждающие фактическое использование транспортного средства Mitsubishi L200 2/5 за октябрь-декабрь 2018 г., январь-сентябрь 2019 г., а именно: акты о списании материальных запасов (ГСМ), путевые листы; информацию арендодателя о покупке установки очистки воды с целью определения гарантийного срока обслуживания оборудования (договор покупки, инструкцию по эксплуатации); копию журнала, фиксирующего результаты технического обслуживания и ремонта установки по очистке воды, копии актов выполненных работ.

ВЫСТУПИЛИ:

1) Антоненко Н.А.

8 ноября 2019 года ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» представлены следующие документы:

а) нарочно с сопроводительным письмом № 111 от 08.11.2019:

- путевые листы Mitsubishi L200 за январь-октябрь 2019 г., акты на списание материалов (дизтопливо) за январь-октябрь 2019 г.;

- дополнительное соглашение № 2 к договору на оказание услуг по ремонту и техническому обслуживанию оборудования от 01.07.2018 г. от 1 июля 2019 г.;

б) посредством электронной почты:

- график текущего (планового) обслуживания комплекса оборудования очистки природной воды.

Комитетом рассмотрены представленные документы, сделан вывод:

1. Путевой лист на автомобиль оформляется организацией на срок 1 месяц. Исходя из представленных сведений, невозможно определить количество часов использования автомобиля, маршрут и цель использования транспортного средства.

2. Информация арендодателя о покупке установки очистки воды с целью определения гарантийного срока обслуживания оборудования (договор покупки, инструкцию по эксплуатации); копии журнала, фиксирующего результаты технического обслуживания и ремонта установки по очистке воды, копии актов выполненных работ ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» не представлены.

3. Исходя из представленного дополнительного соглашения № 2 к договору на оказание услуг по ремонту и техническому обслуживанию оборудования от 01.07.2018 г. от 1 июля 2019 г. и графика текущего (планового) обслуживания комплекса оборудования очистки природной воды невозможно определить находится ли установка на гарантийном обслуживании у продавца или арендодателя, установить факт проведения технического обслуживания и ремонта установки по очистке воды в 2019 году. Представленные документы не доказывают экономическую обоснованность включения организацией в НВВ 3000,0 тыс. рублей.

Во время заседания Правления предприятием представлены:

- выписка из технической документации по обслуживанию флотационной установки, в части периодичности обслуживания установки (письмо № 247 от 08.11.2019 общества с ограниченной ответственностью «Чукотская строительно-буровая компания»);

- планово-расчетные цены на эксплуатацию строительных машин и транспортных средств на 2019 год ООО «Чаунское ДРСУ».

Во время заседания Правления предприятием не представлены:

- информация арендодателя о покупке установки очистки воды с целью определения гарантийного срока обслуживания оборудования (договор покупки, инструкцию по эксплуатации);

- копия журнала, фиксирующего результаты технического обслуживания и ремонта установки по очистке воды, копии актов выполненных работ.

2) Кривец Л.Ф.

Обратила внимание присутствующих на заседании Правления, что аренда автомобиля у ООО «ЧСБК» составляет 45,0 тыс. рублей в месяц или

1,5 тыс. рублей в день, тогда как аренда автомобиля, схожего по техническим параметрам у ООО «Чаунское ДРСУ» составляет около 5,0 тыс. рублей в час.

Журнал, фиксирующий результаты технического обслуживания и ремонта установки по очистке воды имеется в наличии у арендодателя, но копии журнала плохого качества, поэтому на заседание Правления не представлены.

3) Гевель Д.С.

Просит предоставить организации возможность направить документы, подтверждающие экономическую обоснованность расходов по техническому обслуживанию установки сторонней организацией, в течение дня (11 ноября 2019 года).

4) Смолягина И.В.

ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» не представлено документов, подтверждающих необходимость регулярного технического обслуживания установки сторонней организацией, фиксирующих результаты технического обслуживания и ремонта установки по очистке воды, копии актов выполненных работ, следовательно, расходы не подлежат включению в расчет необходимой валовой выручки.

5) Демещенко М.Г. представители организации присутствовали на заседании Правления, которое состоялось 1 ноября 2019 года. Решение о предоставлении дополнительных материалов, с целью доказательства необходимости (экономической обоснованности) включения в валовую выручку оспариваемых расходов и срок их представления обсуждался открыто. Копия протокола заседания Правления от 1 ноября 2019 года № 16 направлена в организацию. Основания для переноса заседания Правления отсутствуют.

В соответствии с п. 27 Правила регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления Правительства РФ от 13 мая 2013 г. № 406 решение об установлении тарифов принимается органом регулирования тарифов по итогам заседания правления (коллегии) органа регулирования тарифов. Организации предоставлялась возможность направить документы, подтверждающие экономическую обоснованность расходов, со сроком до 8 ноября 2019 года.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Признать расходы на аренду автомобиля Mitsubishi L200 в размере 540,0 тыс. рублей экономически обоснованными, включить в расчет необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы.

2. Не включать в расчет необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы расходы по договору на оказание услуг по ремонту и техническому обслуживанию оборудования от 01.07.2018г. - 3000,0 тыс. рублей.

3. Принять в расчет тарифов на питьевую воду расходы и необходимую валовую выручку в размере, предложенном Комитетом, с учетом расходов на аренду автомобиля (приложение 1).

4. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/3 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

в приложении к постановлению:

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбцы 5-8 изложить в следующей редакции:

«	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
	5	6	7	8	
	83683,9	85575,1	87655,9	89767,9	»;

в Разделе 5. «Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения»:

строку 2.2 изложить в следующей редакции:

«	2.2	общее количество отобранных проб	ед.	158	789	789	789	789	».
---	-----	----------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----

5. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/4 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК» на 2019-2023 годы» следующее изменение:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

2. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФКП «Аэропорты Чукотки» (аэропорт Марково, аэропорт Певек) на 2020-2024 годы

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

СЛУШАЛИ:

1) Ковальскую Е.В. о результатах проведенной экспертизы расчета тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» (аэропорт Марково) потребителям на 2020-2024 годы (дело от 25.04.2019г. № 17).

Организацией направлено в адрес Комитета уведомление об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом на утверждение тарифами (исх. 07.11.2019 № 77/п).

В 2019 году заканчивается первый долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы. ФКП «Аэропорты Чукотки» обратилось в Комитет с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» (аэропорт Марково) потребителям. При обращении с заявлением об установлении тарифов в сфере теплоснабжения, предприятием предложен метод долгосрочной индексации установленных тарифов на 5 лет, период 2020-2024 годы (исходящий № 961 от 25.04.2019г.).

Основными потребителями тепловой энергии, производимой ФКП «Аэропорты Чукотки» являются филиал Госкорпорации по ОрВД «Аэронавигация Северо-Востока», ООО АТА «Чукотка», ФГБУ «Авиаметтелеком Росгидромет».

С учетом долгосрочных и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка ФКП «Аэропорты Чукотки» на каждый расчетный год долгосрочного периода регулирования и рассчитаны тарифы на тепловую энергию на 2020-2024 годы. Для расчета операционных расходов базового 2020 года применены: индекс-дефлятор для расчета стоимости дизельного топлива 4%, индекс-дефлятор для расчета фонда оплаты труда 4%, индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 3,7%.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода 2021-2024 годов применялся коэффициент индексации итоговый на 2021 – 2,66%, 2022 – 2,96%, 2023 – 2,96%, 2024 – 2,96%.

Аэропорт Марково

При расчете тарифа на тепловую энергию (мощность) ФКП «Аэропорты Чукотки» (аэропорт Марково) представлен баланс производства и поставки тепловой энергии с основными параметрами на 2020 год:

Выработка тепловой энергии – 283,416 Гкал (что ниже на 13% к плановому уровню 2019 года).

Расход на собственные нужды – 17,621 Гкал (6,2 % к выработке);

Отпуск в сеть – 265,798 Гкал;

Потери в сетях – 39 Гкал (36,8 % к отпуску в сеть);

Полезный отпуск всего – 167,945 Гкал, в том числе потребителям 61,873 Гкал.

На второй и последующие годы долгосрочного периода показатели производственной программы оставлены без изменений.

Необходимая валовая выручка.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – основы ценообразования), расчет необходимой валовой выручки в первый год долгосрочного периода регулирования (базовый 2020г.) производится методом экономически обоснованных расходов (затрат). На последующие годы применяется метод индексации установленного тарифа.

По предложению регулируемой организации, НВВ на базовый 2020 год составляет 13 646,33 тыс. рублей.

Расходы на топливо.

По предложению предприятия расходы на покупку дизельного топлива составляют 3 097,95 тыс. рублей. Затраты определены с учетом норматива удельного расхода условного топлива на производство тепловой энергии в размере 223,61 кг.т./Гкал и плановой цены за 1 тонну – 70 408,0 рублей без учета НДС. Применен индекс-дефлятор к текущей стоимости дизельного топлива 67 700,0 руб./тонну без НДС, в соответствии договору между ФКП и ГУП «ЧАО «Чукотснаб» на закупку дизельного топлива для котельной филиала аэропорта Марково. Комитет предлагает принять расходы на топливо на уровне предложения предприятия.

Расходы на покупку электрической энергии делятся на хозяйственные (0,841 тыс. кВт.ч.) и технологические нужды (52,936 тыс. кВт.ч.). Расчет затрат произведен с учетом объема потребления и действующих тарифов на электрическую энергию поставщика (Договор энергоснабжения № 111-Э от 22.03.2018г. ГУП ЧАО «Чукоткоммунхоз»). Комитет предлагает расходы на электрическую энергию в сумме 269,4 тыс. рублей. Применен ИПЦ 4% к тарифу на электроэнергию для оценки расходов 2020 года.

Расходы на покупку воды для технологических нужд рассчитаны предприятием, исходя из объемов потребления воды 40,73 куб.м и тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставщика ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2020 год 154,23 руб./куб.м. По предложению Комитета расходы составляют 6,8 тыс. рублей.

Предприятие предлагает включить расходы на текущий ремонт в сумме 1 372,69 тыс. рублей без учета НДС. Представлен предварительный локальный сметный расчет на выполнение ремонтных работ участка наружной сети теплоснабжения (здания котельной), участка наружной сети теплоснабжения (здание котельной – здание аэровокзала). Во избежание значительного роста тарифа на 2020 год, Комитет предлагает стоимость ремонтных работ распределить на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. В тариф базового 2020 года включить часть стоимости в размере 274,54 тыс. рублей с последующей индексацией статьи. В период действия пятилетнего долгосрочного тарифа по статье «текущие ремонты» предусмотрены расходы в сумме 1 376,0 тыс. рублей.

Расчет фонда оплаты труда произведен регулируемой организацией исходя из численности производственного персонала 6,5 человек и ММТС в соответствии разрядной сетки (действующий Коллективный договор на 2019-2022 годы). К действующему ММТС 2019 года 7 995 руб. применен ИПЦ 4%, в расчетах фонда оплаты труда (далее – ФОТ) принят минимальная ставка 8 314,8 руб. Предприятием предложены расходы на оплату труда основных рабочих 5 562,7 тыс. рублей. Комитет рассчитал и предложил скорректировать ФОТ, в связи с приведением расчета в соответствии Коллективному договору предприятия на 2019-2022 годы, в части доплаты за вредность и учета доплат в базу для расчета районного коэффициента и северной надбавки. Расходы по расчету Комитета составили 5 736,6 тыс. рублей.

Страховые взносы рассчитаны предприятием в соответствии положений Главы 34 Налогового кодекса РФ и Федеральным законом от 25 декабря 2018 г. № 477-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов». Расходы на страхование от несчастных случаев на производстве 0,4%, основываясь Федеральным законом от 22 декабря 2005 г. № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» (уведомление ФСС РФ на 2019 год представлено). В связи с корректировкой ФОТ, расходы на отчисления Комитет предлагает принять в размере 1 743,9 тыс. рублей.

Расчет амортизационных отчислений с основных средств и нематериальных активов представлен в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет

основных средств» и Учетной политикой. По предложению регулируемой организации составит 60,4 тыс. рублей. Комитет предлагает принять расходы на амортизацию на уровне предложения предприятия.

Расходы по расчетам регулируемой организации на оплату работ услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями составляют 451,3 тыс. рублей. В том числе, расходы на доставку топлива для котельной в сумме 451,3 тыс. рублей (основываясь на коммерческом предложении ИП Дериглазова Ж.П., принятом в соответствии Положению о закупке товаров, работ, услуг ФКП «Аэропорты Чукотки», утв. приказом предприятия от 28.12.2018г. № 585 пп.5 п.2 ст.16 перечень закупок у единственного поставщика).

Расходы на приобретение работ и услуг по договорам включают расходы на оплату услуг связи (по договору № 5284 от 16.01.2019 с ПАО «Ростелеком») – 4,9 тыс. рублей. Из расчета предприятия 12 номеров, стоимость обслуживания 395 один номер, на базовый 2020 к годовой стоимости услуг применен индекс-дефлятор 4%. Комитет предлагает принять расчет расходы на связь в сумме предложенной предприятием.

Расходы на приобретение расходных материалов, предназначенных для ремонта и эксплуатации оборудования, рассчитаны предприятием исходя из эксплуатационных нужд. Комитет предлагает принять расчет в сумме 87,9 тыс. рублей.

Расходы по статье «Прочие расходы» по предложению предприятия составляют – 944 тыс. рублей, в том числе:

Организацией представлены обосновывающие материалы, расчеты и пояснения по статье.

Комитетом скорректированы расходы на оплату проезда из расчета компенсации таких расходов работникам и членам их семей один раз в два года, когда предприятием включены расходы ежегодно в полном объеме необходимых средств.

Комитет предлагает по статье «Прочие расходы» учесть в тарифах сумму в размере 664,1 тыс. рублей.

Расходы по статье «Внерезализационные расходы» включают в себя расходы на услуги банка (зачисление заработной платы), Комитетом предложены расходы в размере 69,2 тыс. рублей. Расчет произведен исходя из ставки банка 1,5% за услугу зачисления денежных средств на счета персонала предприятия (договор от 27.03.2013г. № 36180046 с ОАО «Сбербанк России»).

В неподконтрольные расходы включены платежи налога на имущество 17,8 тыс. рублей. Подтверждающие документы прилагаются.

Необходимая прибыль по расчету предприятия составляет 17,6 тыс. рублей и включает в себя прибыль на социальное развитие (выплаты по Коллективному договору). Комитет предлагает принять расходы за счет средств прибыли на уровне предложения предприятия.

Комитет предлагает считать экономически обоснованными расходами, необходимыми для осуществления деятельности на 2020 год, в размере 12 096,1 тыс. рублей (приложение 3).

Аэропорт Певек

2) Ковальскую Е.В. о результатах проведенной экспертизы расчета тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» (аэропорт Певек) потребителям на 2020-2024 годы (дело от 25.04.2019 г. № 18).

Организацией направлено в адрес Комитета уведомление об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом на утверждение тарифами (исх. 07.11.2019 № 77/п).

В 2019 году заканчивается первый долгосрочный период регулирования 2017-2019гг. ФКП «Аэропорты Чукотки» обратилось в Комитет с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» (аэропорт Певек) потребителям. При обращении с заявлением об установлении тарифов в сфере теплоснабжения, предприятием предложен метод долгосрочной индексации установленных тарифов на 5 лет, период 2020-2024 годы (исходящий № 962 от 25.04.2019г.).

С учетом долгосрочных и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка ФКП «Аэропорты Чукотки» (аэропорт Певек) на каждый расчетный год долгосрочного периода регулирования и рассчитаны тарифы на тепловую энергию на 2020-2024 годы. Для расчета операционных расходов базового 2020 года применены: индекс-дефлятор для расчета стоимости дизельного топлива 4%, индекс-дефлятор для расчета фонда оплаты труда 4%, индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 3,7%.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного 2021-2024 годов применялся коэффициент индексации итоговый на 2021 – 2,66%, 2022 – 2,96%, 2023 – 2,96%, 2024 – 2,96%.

Производственные показатели:

Выработка тепловой энергии – 3 536,196 Гкал (что выше на 15% плановому уровню 2019 года).

Расход на собственные нужды – 75,17 Гкал (2 % от выработки);

Отпуск в сеть – 3 461,026 Гкал;

Потери в сетях – 864,41 Гкал (25 % к отпуску в сеть);

Полезный отпуск всего – 2 596,616 Гкал, в том числе потребителям 368,1 Гкал.

На второй и последующие годы долгосрочного периода показатели производственной программы оставлены без изменений.

Необходимая валовая выручка.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – основы ценообразования), расчет необходимой валовой выручки в первый год долгосрочного периода регулирования (базовый 2020г.) производится методом экономически обоснованных расходов (затрат). На последующие годы применяется метод индексации установленного тарифа.

По предложению регулируемой организации, НВВ на базовый 2020 год составляет 52 964,02 тыс. рублей.

Расходы на топливо.

По предложению предприятия расходы на покупку дизельного топлива составляют 30 768 тыс. рублей. Затраты определены с учетом норматива удельного расхода условного топлива на производство тепловой энергии в размере 180,46 кг.т./Гкал и плановой цены за 1 тонну – 70 408,0 рублей без учета НДС. Применен индекс-дефлятор к текущей стоимости дизельного топлива 67 700,0 руб./тонну без НДС, в соответствии договору между ФКП и ГУП «ЧАО «Чукотснаб» на закупку дизельного топлива для котельной филиала аэропорта Певек. Комитет предлагает принять расходы на топливо на уровне предложения предприятия 30 346 тыс. рублей. Расходы скорректированы из-за применения переводного коэффициента, применяемого к определению нормативного расхода топлива 1,5.

Расходы на покупку электрической энергии делятся на хозяйственные (6,103 тыс. кВт.ч) и технологические нужды (251,511 тыс. кВт.ч). Расчет затрат произведен исходя из объема потребления и действующих тарифов на электрическую энергию поставщика (Государственный контракт/Договор энергоснабжения ИКЗ 191870301331887010100100010013511000 от 19.02.2019 АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети). Предложение предприятия расходов на 2020 год 1 241,4 тыс. рублей. Комитет предлагает расходы на электрическую энергию в сумме 1 288,2 тыс. рублей, уточнение в части примененных тарифов поставщика электрической энергии. К действующему тарифу на электрическую энергию 4,75 руб./кВт.ч (во 2 полугодии 2019 года) применен ИПЦ 4% для оценки расходов 2020 года.

Расходы на покупку воды для технологических нужд рассчитаны предприятием, исходя из объемов потребления воды 1 510,751 куб.м и тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставщика МП «ЧРКХ»

(договор от 27.02.2019 № 14-ПР/2019 отпуска воды) на 2020 год (1 полугодие 135,69 руб./куб.м, 2 полугодие 141,24 руб./куб.м). Комитет предлагает принять расчет предприятия 2 157,8 тыс. рублей.

Расчет фонда оплаты труда произведен регулируемой организацией исходя из численности производственного персонала 14,4 человек и ММТС в соответствие разрядной сетки (действующий Коллективный договор на 2019-2022 годы). К действующему ММТС 2019 года 7 995 руб. применен ИПЦ 4%, в расчетах фонда оплаты труда (далее – ФОТ) принят ММТС 8 314,8 руб. Расходы на указанную статью Комитет предлагает включить в заявленном размере предприятия 11 328,1 тыс. рублей.

Страховые взносы рассчитаны предприятием в соответствие положений Главы 34 Налогового кодекса РФ и Федеральным законом от 25 декабря 2018 г. № 477-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов». Расходы на страхование от несчастных случаев на производстве 0,4%, основываясь Федеральным законом от 22 декабря 2005 г. № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» (уведомление ФСС РФ на 2019 год представлено). В связи с корректировкой ФОТ, расходы на отчисления Комитет предлагает принять в размере 3 430,5 тыс. рублей.

Расчет амортизационных отчислений с основных средств и нематериальных активов представлен в соответствие с ПБУ 6/01 «Учет основных средств» и Учетной политикой. По предложению регулируемой организации составит 2 001,0 тыс. рублей. Комитет предлагает принять расходы на амортизацию на уровне предложения предприятия.

Расходы по расчетам регулируемой организации на оплату работ услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями составляют 493,7 тыс. рублей и включают в себя; расходы на доставку топлива для котельной (ГК №0688100000118000100-0341420-01 от 04.05.2018 с ИП Моисеев Ф.К. предмет доставка нефтепродуктов), заключенный в соответствие Положению о закупке товаров, работ, услуг ФКП «Аэропорты Чукотки», утв. приказом предприятия от 28.12.2018г. № 585 пп.5 п.2 ст.16 перечень закупок у единственного поставщика). Сумма расходов по статье в 2019 году 474,75 тыс. рублей, на 2020 год расходы проиндексированы на ИПЦ 4%. Комитет предлагает принять указанные расходы в сумме 493,74 тыс. рублей.

Расходы на приобретение работ и услуг по договорам включают в себя расходы на оплату услуг связи (по договору № 5284 от 16.01.2019 с ПАО «Ростелеком») – 4,9 тыс. рублей. Из расчета предприятия 12 номеров,

стоимость обслуживания 395 один номер, на базовый 2020 к годовой стоимости услуг применен индекс-дефлятор 4%. Комитет предлагает принять расчет расходы на связь в сумме предприятия 4,93 тыс. рублей.

Расходы на приобретение расходных материалов, предназначенных для ремонта и эксплуатации оборудования, рассчитаны предприятием исходя из эксплуатационных нужд. Комитет предлагает принять расчет в сумме 87,9 тыс. рублей.

Расходы по статье «Прочие расходы» по предложению предприятия составляют – 1 923,3 тыс. рублей, в том числе: охрана труда – 440,1 тыс. рублей; хозяйственные нужды (ТМЦ) – 146,6 тыс. рублей; канцелярские и почтовые расходы – 5,0 тыс. рублей; проезд к месту работы – 50 тыс. рублей; проезд к месту проведения оплачиваемого отпуска – 752 тыс. рублей.

Организацией представлены обосновывающие материалы, расчеты и пояснения по статье.

Комитетом скорректированы расходы на оплату проезда (-376 тыс. рублей) из расчета компенсирования таких расходов работникам и членам их семей один раз в два года, когда предприятием включены расходы ежегодно в полном объеме необходимых средств. Комитет предлагает по статье «Прочие расходы» учесть в тарифах сумму в размере 1 547,3 тыс. рублей.

Расходы по статье «Внереализационные расходы» включают в себя расходы на услуги банка (зачисление заработной платы), Комитетом предложены расходы в размере 148 тыс. рублей. Расчет произведен исходя из ставки банка 1,5% за услугу зачисления денежных средств на счета персонала предприятия (договор от 27.03.2013г. № 36180046 с ОАО «Сбербанк России»).

В неподконтрольные расходы включены платежи налога на имущество 7,2 тыс. рублей. Подтверждающие документы (расчет) прилагаются.

Необходимая прибыль по расчету предприятия составляет 39,1 тыс. рублей и включает в себя прибыль на социальное развитие (выплаты по Коллективному договору). Комитет принимает расходы за счет средств прибыли на уровне предложения предприятия.

Комитет предлагает считать экономически обоснованными расходами, необходимыми для осуществления деятельности в размере 52 964,0 тыс. рублей (приложение 4).

Система горячего водоснабжения выполнена по «открытой» схеме, установкой трехходовых регулирующих термклапанов между подающим и обратным трубопроводах на вводах в каждом отдельном здании, позволяющих регулировать температуру ГВС и внутренней разводкой в каждом отдельном здании к сантехприборам.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», органы регулирования устанавливают тарифы на

теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

Тарифы на теплоноситель устанавливаются для потребителей, осуществляющих разбор теплоносителя на нужды горячего водоснабжения из открытой системы теплоснабжения, исходя из стоимости холодной воды и дополнительных расходов на ее химическую очистку (в случае наличия).

ФКП «Аэропорты Чукотки» не несет дополнительных расходов на химическую очистку холодной воды, Комитет предлагает принять тариф на теплоноситель равным тарифу на холодную воду, а именно:

забор холодной воды осуществляется самостоятельно из источника водоснабжения, тариф на холодную воду рассчитан предприятием, равным стоимости 1 куб. метра воды, учитываемой при расчете тарифа на тепловую энергию (приложение 5).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного тарифа, равного одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

ФКП «Аэропорты Чукотки» обеспечивает горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы горячего водоснабжения (теплоснабжения).

Под открытой системой горячего теплоснабжения (горячего водоснабжения) понимается технологически связанный комплекс инженерных сооружений, предназначенный для теплоснабжения и горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора горячей воды из тепловой сети.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 6.

2. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый ФКП «Аэропорты Чукотки» потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 7.

3. Установить тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 8.

4. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) ФКП «Аэропорты Чукотки» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению 9.

Проголосовали:

За – единогласно;

Против – нет;

Воздержавшихся – нет.

Протокол вела

О.С. Сударинена

Антоненко Н.А.

Данилова О.В.

Петрова Т.Г.

Савонова М.А.

Смолягина И.В.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2018 год		принято в тариф 2019 года		корректировка тарифов на 2020 год		корректировка тарифов на 2021 год		корректировка тарифов на 2022 год		корректировка тарифов на 2023 год		принято в тариф 2020 года с календарной разбивкой			отклонение к плану 2019 года, %
			принято в тариф	факт	с 01.07.2019	год	предлож. предпр.	предлож. Комитета	предлож. предпр.	предлож. Комитета	предлож. предпр.	предлож. Комитета	предлож. предпр.	предлож. Комитета	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	год	
5	Расходы - всего, с учетом исключения/субсидии	тыс. руб.	63 255,4	55 841,4	72 014,6	72 014,6	82 700,7	78 947,0	85 325,8	80 731,2	87 432,1	82 694,3	89 658,0	84 686,7	71 335,2	86 558,9	78 947,0	109,6
6	Себестоимость 1 м³	руб.	361,34	322,28	321,35	321,35	369,03	352,28	380,74	360,24	390,14	369,00	400,08	377,89	318,32	386,25	352,28	109,6
7	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	63 255,4	55 841,4	72 014,6	72 014,6	82 700,7	78 947,0	85 325,8	80 731,2	87 432,1	82 694,3	89 658,0	84 686,7	71 335,2	86 558,9	78 947,0	109,6
8	Прибыль	тыс. руб.	3 795,3	9 497,6	3 600,7	3 600,7	0,0	4 736,8	0,0	4 843,9	0,0	4 961,7	0,0	5 081,2	4 280,1	5 193,5	4 736,8	131,6
8.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	3 795,3	977,9	3 600,7	3 600,7		4 736,8		4 843,9		4 961,7		5 081,2	4 280,1	5 193,5	4 736,8	131,6
8.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.													0,0	0,0	0,0	0,0
8.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	49,0	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
8.3.1	средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.		49,0														
9	Итого НВВ	тыс. руб.	67 050,7	66 365,9	75 615,3	75 615,3	82 700,7	83 683,9	85 325,8	85 575,1	87 432,1	87 655,9	89 658,0	89 767,9	75 615,3	91 752,4	83 683,9	110,7
10	Тариф	руб./куб. м	383,02	383,02	337,41	337,41	369,03	373,42	380,74	381,86	390,14	391,14	400,08	400,57	337,41	409,42	373,42	110,7

№ п/п	Наименование	Единица измерения	принято в тариф 2021 года с календарной разбивкой			отклонение к плану 2020 года, %	принято в тариф 2022 года с календарной разбивкой			отклонение к плану 2021 года, %	принято в тариф 2023 года с календарной разбивкой			отклонение к плану 2022 года, %
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	год		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	год		с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	год	
5	Расходы - всего, с учетом исключения/субсидии	тыс. руб.	80 731,2	80 731,2	80 731,2	102,3	80 731,2	84 657,3	82 694,3	102,4	84 657,3	84 716,1	84 686,7	102,4
6	Себестоимость 1 м³	руб.	360,24	360,24	360,24	102,3	360,24	377,76	369,00	102,4	377,76	378,02	377,89	102,4
7	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	80 731,2	80 731,2	80 731,2	102,3	80 731,2	84 657,3	82 694,3	102,4	84 657,3	84 716,1	84 686,7	102,4
8	Прибыль	тыс. руб.	4 843,9	4 843,9	4 843,9	102,3	4 843,9	5 079,4	4 961,7	102,4	5 079,4	5 083,0	5 081,2	102,4
8.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	4 843,9	4 843,9	4 843,9	102,3	4 843,9	5 079,4	4 961,7	102,4	5 079,4	5 083,0	5 081,2	102,4
8.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3.1	средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.												
9	Итого НВВ	тыс. руб.	85 575,1	85 575,1	85 575,1	102,3	85 575,1	89 736,8	87 655,9	102,4	89 736,8	89 799,1	89 767,9	102,4
10	Тариф	руб./куб. м	381,86	381,86	381,86	102,3	381,86	400,43	391,14	102,4	400,43	400,71	400,57	102,4

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 11 ноября 2019 года № 17

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2018 года № 28-к/4

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК»

№ п/п	Наименование	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м *
1	2	3	4
1.	ООО «АКВАНИКА-ПЕВЕК»	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	337,41
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	337,41
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	337,41
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	409,42
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	381,86
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	381,86
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	381,86
8.		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	400,43
9.		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	400,43
10.		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	400,71

* Налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации».

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019 год		Ожидаемый 2019	Предложение Предприятия ЭОТ 2020						Предложение Комитета ЭОТ 2020	2020 г. к 2019 г. предл. Комит. ета, %	Исключено/Вкл ючено (-/+) 2020 год	Расчет тарифа 2020 год	Корректиров ка тарифа 2021 год	Корректиров ка тарифа 2022 год	Корректиров ка тарифа 2023 год	Корректиров ка тарифа 2024 год
			с 01.07.2019	год		7	8	9	10	11	12								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	786	786	986	944	972	1 002	1 032	1 063	664	85	-280	664	682	702	723	744	
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	168	168	168	263	271	279	288	296	263	157	0	263	270	278	287	295	
1.7.8	проезд в отпуск	тыс. руб.	551	551	551	560	577	594	612	630	280	51	-280	280	287	296	305	314	
1.7.9	хозяйственные нужды (ТМЦ)	тыс. руб.	64	64	64	116	119	123	127	130	116	181	0	116	119	122	126	130	
1.7.10	канцелярские расходы	тыс. руб.	3	3	3	5	5	5	5	6	5	156	0	5	5	5	5	6	
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	3 043	3 043	3 301	3 363	3 495	3 632	3 775	3 923	3 364	111	0	3 364	3 353	3 407	3 465	3 521	
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 789	2 789	3 047	3 098	3 222	3 351	3 485	3 624	3 098	111	0	3 098	3 076	3 119	3 166	3 210	
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	2 789	2 789	3 047	3 098	3 222	3 351	3 485	3 624	3 098	111	0	3 098	3 076	3 119	3 166	3 210	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	248	248	248	259	267	275	283	291	259	104	0	259	269	280	291	303	
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	4	4	4	4	4	4	4	5	4	104	0	4	4	4	5	5	
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	245	245	245	255	263	271	278	287	255	104	0	255	265	276	287	298	
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	5	5	6	6	7	7	7	7	7	126	0	7	7	7	8	8	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 676	1 676	1 695	1 842	1 893	1 947	2 001	2 058	1 891	113	49	1 891	1 942	1 996	2 051	2 109	
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0	19	18	16	15	14	12	18	0	0	18	16	15	14	12	
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	19	18	16	15	14	12	18	0	0	18	16	15	14	12	
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	0	0	19	18	16	15	14	12	18	0	0	18	6	5	5	4	
3.2.3.4	-налог на имущество организации	тыс. руб.	0	0	19	18	16	15	14	12	18	0	0	18	6	5	5	4	
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 549	1 549	1 549	1 691	1 742	1 794	1 848	1 903	1 744	113	53	1 744	1 790	1 843	1 898	1 954	
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 549	1 549	1 549	1 691	1 742	1 794	1 848	1 903	1 744	113	53	1 744	1 790	1 843	1 898	1 954	
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	60	60	60	60	60	60	60	60	60	100	0	60	60	60	60	60	
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	60	60	60	60	60	60	60	60	60	100	0	60	60	60	60	60	
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	67	67	67	73	75	77	79	82	69	104	-3	69	75	77	79	82	
4	Итого расходы	тыс. руб.	12 229	12 229	11 579	13 629	14 062	14 510	14 973	15 451	12 428	102	-1 200	12 428	12 659	12 985	13 324	13 668	
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	1 497	1 171	1 171	0	0	0	0	0	-350	0	-350	-350	350	0	0	0	
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	-350	0	-350	-350	350	0	0	0	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	13 726	13 400	12 750	13 629	14 062	14 510	14 973	15 451	12 078	102	-1 550	12 078	13 009	12 985	13 324	13 668	
6	Исключено из расходов (субсидия)	тыс. руб.	0									0							
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	13 726	13 400	12 750	13 629	14 062	14 510	14 973	15 451	12 078	102	-1 550	12 078	13 009	12 985	13 324	13 668	
8	Собстонность 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	68 631,50	66 998,60	68 179,57	81 149,90	83 705,18	86 371,43	89 124,40	91 969,40	71 919,15			71 919,15	77 462,29	77 319,54	79 333,85	81 385,75	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	13 726	13 400	12 750	13 629	14 062	14 510	14 973	15 451	12 078			12 078	13 009	12 985	13 324	13 668	
10	Прибыль	тыс. руб.	16	16	16	18	18	19	20	21	18	0	0	18	18	18	18	18	
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	16	16	16	18	18	19	20	21	18			18	18	18	18	18	
	Нормативный уровень прибыли	%	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,15	0,14	0,14	0,13	0,13	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		13 742	13 416	12 766	13 646	14 081	14 529	14 993	15 471	12 096			12 096	13 027	13 003	13 341	13 686	
IV	Тариф		68 711,10	67 078,20	68 264,71	81 254,76	83 814,17	86 484,76	89 242,26	92 091,96	72 024,01			72 024,01	77 567,15	77 424,40	79 438,70	81 490,61	

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Предложение Комитета														
			Период регулирования 2020			Период регулирования 2021			Период регулирования 2022			Период регулирования 2023			Период регулирования 2024		
			год	с 01.01.2020	с 01.07.2020	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
1	2	3	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	664	634	712	682	679	687	702	702	702	723	704	751	744	744	744
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	263	251	282	270	269	272	278	278	278	287	279	298	295	295	295
1.7.8	проезд в отпуск	тыс. руб.	280	267	300	287	286	290	296	296	296	305	297	317	314	314	314
1.7.9	хозяйственные нужды (ТМЦ)	тыс. руб.	116	111	124	119	118	120	122	122	122	126	123	131	130	130	130
1.7.10	канцелярские расходы	тыс. руб.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	3 364	3 209	3 606	3 353	3 337	3 377	3 407	3 407	3 407	3 465	3 377	3 603	3 521	3 521	3 521
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	3 098	2 955	3 321	3 076	3 062	3 099	3 119	3 119	3 119	3 166	3 086	3 292	3 210	3 210	3 210
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	3 098	2 955	3 321	3 076	3 062	3 099	3 119	3 119	3 119	3 166	3 086	3 292	3 210	3 210	3 210
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	259	247	277	269	268	271	280	280	280	291	284	303	303	303	303
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	4	5	5	5	5
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	255	243	273	265	264	267	276	276	276	287	280	298	298	298	298
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	7	6	7	7	7	7	7	7	7	8	7	8	8	8	8
3	Неполконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 891	1 804	2 027	1 942	1 933	1 956	1 996	1 996	1 996	2 051	1 999	2 133	2 109	2 109	2 109
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	18	17	19	6	6	6	12	5	5	5	4	5	4	4	4
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	18	17	19	6	6	6	12	5	5	5	4	5	4	4	4
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	18	17	19	6	6	6	12	5	5	5	4	5	4	4	4
3.2.3.3.	-налог на имущество организации	тыс. руб.	18	17	19	6	6	6	5	5	5	5	4	5	4	4	4
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 744	1 664	1 869	1 790	1 782	1 803	1 843	1 843	1 843	1 898	1 850	1 973	1 954	1 954	1 954
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 744	1 664	1 869	1 790	1 782	1 803	1 843	1 843	1 843	1 898	1 850	1 973	1 954	1 954	1 954
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	60	58	65	60	60	61	60	60	60	60	59	63	60	60	60
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	60	58	65	60	60	61	60	60	60	60	59	63	60	60	60
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	69	66	74	75	74	75	77	77	77	79	77	82	82	82	82
4	Итого расходы	тыс. руб.	12 428	11 857	13 323	12 659	12 601	12 751	12 985	12 985	12 985	13 324	12 986	13 852	13 668	13 668	13 668
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-350	-334	-375	350	348	353	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	-350	-334	-375	350	348	353	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	12 078	11 523	12 948	13 009	12 949	13 104	12 985	12 985	12 985	13 324	12 986	13 852	13 668	13 668	13 668
6	Исключено из расходов (субсидия)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	12 078	11 523	12 948	13 009	12 949	13 104	12 985	12 985	12 985	13 324	12 986	13 852	13 668	13 668	13 668
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	71 919,15	68 611,07	77 094,45	77 462,29	77 102,48	78 025,19	77 319,54	77 319,54	77 319,54	79 333,85	77 322,20	82 480,94	81 385,75	81 385,75	81 385,75
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	12 078	11 523	12 948	13 009	12 949	13 104	12 985	12 985	12 985	13 324	12 986	13 852	13 668	13 668	13 668
10	Прибыль	тыс. руб.	18	17	19	18	18	18	18	18	18	18	17	18	18	18	18
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	18	17	19	18	18	18	18	18	18	18	17	18	18	18	18
	Нормативный уровень прибыли	%	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		12 096	11 540	12 967	13 027	12 967	13 122	13 003	13 003	13 003	13 341	13 003	13 871	13 686	13 686	13 686
IV	Таблиц		72 024,01	68 711,10	77 206,85	77 567,15	77 206,85	78 130,81	77 424,40	77 424,40	77 424,40	79 438,70	77 424,40	82 589,96	81 490,61	81 490,61	81 490,61

Расчет
долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую
ФКП "Аэропорты Чукотки" (аэропорт Певек) потребителям, на 2020-2024 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019 год		Ожидаемый 2019	Предложение Предприятия ЭОТ 2020					Предложение Комитета ЭОТ 2020	2020 г. к 2019 г. предл.Комит ета, %	Исключено/В ключено (-/+) 2020 год	Расчет тарифа 2020 год	Корректиров ка тарифа 2021 год	Корректиров ка тарифа 2022 год	Корректиров ка тарифа 2023 год	Корректиров ка тарифа 2024 год
			с 01.07.2019	год		7	8	9	10	11								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I	Производственная программа																	
1	Натуральные показатели																	
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	3 075	3 075	3 410	3 536	3 536	3 536	3 536	3 536	3536		0	3536	3536	3536	3536	3536
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	71	71	69	75	75	75	75	75	75		0	75	75	75	75	75
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2		0	2	2	2	2	2
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	3 004	3 004	3 341	3 461	3 461	3 461	3 461	3 461	3 461		0	3461	3461	3461	3461	3461
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	470	470	507	864	864	864	864	864	864		0	864	864	864	864	864
	то же в % к отпуску в сеть	%	16	16	15	25	25	25	25	25	25		0	25	25	25	25	25
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	2 534	2 534	2 834	2597	2597	2597	2597	2597	2597		0	2597	2597	2597	2597	2597
	в т.ч. подразделениями предприятия	Гкал	2 283	2 283	2 528	2 229	2 229	2 229	2 229	2 229	2229		0	2229	2229	2229	2229	2229
	продано потребителям	Гкал	250	250	306	368	368	368	368	368	368		0	368	368	368	368	368
	в т.ч. прочим	Гкал	250	250	306	368	368	368	368	368	368		0	368	368	368	368	368
II	Параметры расчета расходов																	
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			0,046		0,040	0,040	0,040	0,040	0,040					0,037	0,040	0,040	0,040
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%		1,00		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00					1,00	1,00	1,00	1,00
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75					0,750	0,750	0,750	0,750
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов			1,040		1,0300	1,0300	1,0300	1,0300	1,0300					1,0266	1,0296	1,0296	1,0296
III	Расходы связанные с производством и реализацией																	
I	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	12 025	12 025	12 785	13 923	14 341	14 771	15 214	15 670	13 547	113	-376	13 547	13 908	14 319	14 743	15 180
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	17	17	17	173	178	183	189	195	173	1 014	0	173	177	183	188	194
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9 861	9 861	9 861	11 328	11 668	12 018	12 379	12 750	11 328	115	0	11 328	11 630	11 974	12 328	12 693
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	8 716	8 716	8 861	11 328	11 668	12 018	12 379	12 750	11 328	130	0	11 328	11 630	11 974	12 328	12 693
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	206	206	787	494	509	524	540	556	494	239	0	494	507	522	537	553
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	9	9	5	5	5	5	5	6	5	53	0	5	5	5	5	6
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	9	9	5	5	5	5	5	6	5	53	0	5	5	5	5	6

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019 год		Ожидаемый 2019	Предложение Предприятия ЭОТ 2020					Предложение Комитета ЭОТ 2020	2020 г. к 2019 г. предл.Комитета, %	Исключено/Включено (-/+) 2020 год	Расчет тарифа 2020 год	Корректировка тарифа 2021 год	Корректировка тарифа 2022 год	Корректировка тарифа 2023 год	Корректировка тарифа 2024 год
			с 01.07.2019	год		7	8	9	10	11								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	1 932	1 932	2 116	1 923	1 981	2 040	2 102	2 165	1 547	80	-376	1 547	1 588	1 635	1 684	1 734
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	315	315	315	150	155	159	164	169	150	48	0	150	154	159	163	168
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	421	421	421	440	453	467	481	495	440	105	0	440	452	465	479	493
1.7.8	проезд в отпуск	тыс. руб.	734	734	734	752	775	798	822	846	376	51	-376	376	386	397	409	421
1.7.9	Хоз. нужды и ТМЦ	тыс. руб.	132	132	132	150	154	159	163	168	150	114	0	150	154	158	163	168
1.7.10	Канцелярские расходы	тыс. руб.	3	3	5	5	5	5	5	6	5	148	0	5	5	5	5	6
1.7.11	проезд работников к месту работы и обратно	тыс. руб.	160	160	160	50	52	53	55	56	50	31	0	50	51	53	54	56
1.7.13	Топливо (ДТ) для резервного прогона ДГУ, установленных на котельной	тыс. руб.	40	40	40	62	63	65	67	69	62	152	0	62	63	65	67	69
1.7.15	Платежи за загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	15	15	15	15	15	16	16	17	15	101	0	15	15	16	16	17
1.7.19	расчет нормативов топлива, тепловых потерь	тыс. руб.	0	0	289	300	309	318	328	338	300	0	0	300	308	317	326	336
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	32 835	29 132	32 062	34 167	35 505	36 898	38 344	39 850	33 792	116	-376	33 792	33 719	34 284	34 891	35 481
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	29 361	25 658	28 569	30 768	31 999	33 279	34 610	35 995	30 346	118	-422	30 346	30 133	30 555	31 014	31 448
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	29 361	25 658	28 569	30 768	31 999	33 279	34 610	35 995	30 346	118	-422	30 346	30 133	30 555	31 014	31 448
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 190	1 190	1 209	1 241,4	1 277,8	1 316,4	1 355,1	1 396,3	1 288,2	108	47	1 288	1 341	1 395	1 450	1 508
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	28	28	29	29	30	31	32	33	31	108	1	31	32	33	34	36
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	1 162	1 162	1 181	1 212	1 247	1 285	1 323	1 363	1 258	108	46	1 258	1 309	1 362	1 416	1 473
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 284	2 284	2 284	2 158	2 229	2 302	2 379	2 459	2 157,8	94	0	2 158	2 244	2 334	2 427	2 524
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 006	5 006	5 054	5 586	5 684	5 794	5 907	6 024	5 586	112	0	5 586	5 659	5 767	5 878	5 992
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0	8	7	6	5	5	4	7	0	0	7	6	5	5	4
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	8	7	6	5	5	4	7	0	0	7	6	5	5	4
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	0	0	8	7	6	5	5	4	7	0	0	7	6	5	5	4
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	0	0	8	7	6	5	5	4	7	0	0	7	6	5	5	4
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 986	2 986	2 986	3 430	3 547	3 653	3 763	3 876	3 430	115	0	3 430	3 522	3 626	3 733	3 844
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 650	2 650	2 986	3 430	3 547	3 653	3 763	3 876	3 430	129	0	3 430	3 522	3 626	3 733	3 844
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 971	1 971	2 010	2 001	1 978	1 978	1 978	1 978	2 001	102	0	2 001	1 978	1 978	1 978	1 978
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1 971	1 971	2 010	2 001	1 978	1 978	1 978	1 978	2 001	102	0	2 001	1 978	1 978	1 978	1 978
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	49	49	49	148	152	157	162	166	148	300	0	148	152	157	162	166
	Итого расходы	тыс. руб.	49 867	46 164	49 901	53 677	55 530	57 462	59 465	61 544	52 925	115	-752	52 925	53 285	54 370	55 512	56 652
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом	тыс. руб.	49 867	46 164	49 901	53 677	55 530	57 462	59 465	61 544	52 925	115	-752	52 925	53 285	54 370	55 512	56 652
7	тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	49 867	46 164	49 901	53 677	55 530	57 462	59 465	61 544	52 925	115	-752	52 925	53 285	54 370	55 512	56 652
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	19 680,55	18 219,15	17 607,71	20 668,70	21 382,30	22 126,48	22 897,76	23 698,15	20 382,29			20 382,29	20 520,86	20 938,66	21 378,65	21 817,75
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	49 867	46 164	49 901	53 677	55 530	57 462	59 465	61 544	52 925			52 925	53 285	54 370	55 512	56 652
10	Прибыль	тыс. руб.	33	33	33	39	41	42	44	46	39	0	0	39	39	39	39	39
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	33	33	33	39	41	42	44	46	39			39	39	39	39	39
	Нормативный уровень прибыли	%	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0			0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		50 923	47 220	49 934	53 716	55 570	57 505	59 509	61 590	52 964			52 964	53 324	54 409	55 551	56 691
IV	Тариф		20 097,30	18 635,90	17 619,41	20 683,74	21 397,94	22 142,74	22 914,67	23 715,75	20 397,33			20 397,33	20 535,90	20 953,70	21 393,69	21 832,79

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Предложение Комитета															
			Период регулирования 2020			Период регулирования 2021			Период регулирования 2022			Период регулирования 2023			Период регулирования 2024			
			год	с 01.01.2020	с 01.07.2020	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	
1	2	3	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	
I	Производственная программа																	
1	Натуральные показатели																	
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	3536	3536	3536	3536	3536	3536	3536	3536	3536	3536	3536	3536	3536	3536	3536	3536
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	3461	3461	3461	3461	3461	3461	3461	3461	3461	3461	3461	3461	3461	3461	3461	3461
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
	то же в % к отпуску в сеть	%	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	2597	2597	2597	2597	2597	2597	2597	2597	2597	2597	2597	2597	2597	2597	2597	2597
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	2229	2229	2229	2229	2229	2229	2229	2229	2229	2229	2229	2229	2229	2229	2229	2229
	продано потребителям	Гкал	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
	в т.ч. прочим	Гкал	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
II	Параметры расчета расходов																	
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)					0,037			0,040			0,040			0,040			
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%			1,00			1,00			1,00			1,00				
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)				0,00			0,00			0,00			0,00				
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)				0,75			0,75			0,75			0,75				
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				1,0266			1,0296			1,0296			1,0296				
III	Расходы связанные с производством и реализацией																	
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	13 547	13 348	13 859	13 908	13 908	13 908	14 319	14 034	14 767	14 743	14 743	14 743	15 180	14 874	15 658	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	173	170	177	177	177	177	183	179	188	188	188	188	194	190	200	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	11 328	11 161	11 589	11 630	11 630	11 630	11 974	11 735	12 348	12 328	12 328	12 328	12 693	12 438	13 093	
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	11 328	11 161	11 589	11 630	11 630	11 630	11 974	11 735	12 348	12 328	12 328	12 328	12 693	12 438	13 093	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	494	486	505	507	507	507	522	511	538	537	537	537	553	542	571	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	5	6	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	5	6	

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Предложение Комитета														
			Период регулирования 2020			Период регулирования 2021			Период регулирования 2022			Период регулирования 2023			Период регулирования 2024		
			год	с 01.01.2020	с 01.07.2020	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
1	2	3	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	1 547	1 524	1 583	1 588	1 588	1 588	1 635	1 603	1 687	1 684	1 684	1 684	1 734	1 699	1 788
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	150	148	153	154	154	154	159	155	164	163	163	163	168	165	173
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	440	434	450	452	452	452	465	456	480	479	479	479	493	483	509
1.7.8	проезд в отпуск	тыс. руб.	376	370	385	386	386	386	397	390	410	409	409	409	421	413	435
1.7.9	Хоз. нужды и ТМЦ	тыс. руб.	150	147	153	154	154	154	158	155	163	163	163	163	168	164	173
1.7.10	Канцелярские расходы	тыс. руб.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	5	6
1.7.11	проезд работников к месту работы и обратно	тыс. руб.	50	49	51	51	51	51	53	52	55	54	54	54	56	55	58
1.7.13	Топливо (ДТ) для резервного прогона ДГУ, установленных на котельной	тыс. руб.	62	61	63	63	63	63	65	64	67	67	67	67	69	68	71
1.7.15	Платежи за загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	15	15	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	17	16	17
1.7.19	расчет нормативов топлива, тепловых потерь	тыс. руб.	300	296	307	308	308	308	317	311	327	326	326	326	336	329	347
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	33 792	33 295	34 571	33 719	33 719	33 719	34 284	33 600	35 355	34 891	34 891	34 891	35 481	34 767	36 599
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	30 346	29 899	31 045	30 133	30 133	30 133	30 555	29 946	31 510	31 014	31 014	31 014	31 448	30 815	32 439
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	30 346	29 899	31 045	30 133	30 133	30 133	30 555	29 946	31 510	31 014	31 014	31 014	31 448	30 815	32 439
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 288	1 269	1 318	1 341	1 341	1 341	1 395	1 367	1 438	1 450	1 450	1 450	1 508	1 478	1 556
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	31	30	31	32	32	32	33	32	34	34	34	34	36	35	37
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	1 258	1 239	1 287	1 309	1 309	1 309	1 362	1 334	1 404	1 416	1 416	1 416	1 473	1 443	1 519
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 158	2 126	2 208	2 244	2 244	2 244	2 334	2 287	2 407	2 427	2 427	2 427	2 524	2 474	2 604
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 586	5 504	5 715	5 659	5 659	5 659	5 767	5 652	5 947	5 878	5 878	5 878	5 992	5 872	6 181
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	5	5	4	4	4
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	5	5	4	4	4
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	5	5	4	4	4
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	5	5	4	4	4
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 430	3 380	3 510	3 522	3 522	3 522	3 626	3 554	3 739	3 733	3 733	3 733	3 844	3 767	3 965
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3 430	3 380	3 510	3 522	3 522	3 522	3 626	3 554	3 739	3 733	3 733	3 733	3 844	3 767	3 965
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 001	1 971	2 047	1 978	1 978	1 978	1 978	1 939	2 040	1 978	1 978	1 978	1 978	1 938	2 041
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2 001	1 971	2 047	1 978	1 978	1 978	1 978	1 939	2 040	1 978	1 978	1 978	1 978	1 938	2 041
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	148	146	151	152	152	152	157	154	162	162	162	162	166	163	172
4	Итого расходы	тыс. руб.	52 925	52 146	54 145	53 285	53 285	53 285	54 370	53 286	56 069	55 512	55 512	55 512	56 652	55 513	58 438
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом	тыс. руб.	52 925	52 146	54 145	53 285	53 285	53 285	54 370	53 286	56 069	55 512	55 512	55 512	56 652	55 513	58 438
7	тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	52 925	52 146	54 145	53 285	53 285	53 285	54 370	53 286	56 069	55 512	55 512	55 512	56 652	55 513	58 438
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	20 382,29	20 082,48	20 852,12	20 520,86	20 520,86	20 520,86	20 938,66	20 521,16	21 592,93	21 378,65	21 378,65	21 378,65	21 817,75	21 378,95	22 505,40
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	52 925	52 146	54 145	53 285	53 285	53 285	54 370	53 286	56 069	55 512	55 512	55 512	56 652	55 513	58 438
10	Прибыль	тыс. руб.	39	38	40	39	39	39	39	38	40	39	39	39	39	38	40
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	39	38	40	39	39	39	39	38	40	39	39	39	39	38	40
	Нормативный уровень прибыли	%	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		52 964	52 185	54 185	53 324	53 324	53 324	54 409	53 324	56 109	55 551	55 551	55 551	56 691	55 551	58 478
IV	Тариф		20 397,33	20 097,30	20 867,51	20 535,90	20 535,90	20 535,90	20 953,70	20 535,90	21 608,45	21 393,69	21 393,69	21 393,69	21 832,79	21 393,69	22 520,92

Приложение 5
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 11 ноября 2019 года № 17

Расчет
долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый
ФКП "Аэропорты Чукотки" (аэропорт Певек) потребителям, на 2020-2024 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019г.	Комитет		2020г.	1-е полугодие	2-е полугодие	2021г.	1-е полугодие	2-е полугодие	2022г.	1-е полугодие	2-е полугодие
				с 01.01.2019г.	с 01.07.2019г.									
2.	Объем воды для работы котельной, м³		1 855,910	1 855,910	1 855,910	1 706,361	1 706,361	1 706,361	1 706,361	1 706,361	1 706,361	1 706,361	1 706,361	1 706,361
	1-е полугодие		995,289	995,289	995,289	902,781	902,781	902,781	902,781	902,781	902,781	902,781	902,781	902,781
	2-е полугодие		860,621	860,621	860,621	803,580	803,580	803,580	803,580	803,580	803,580	803,580	803,580	803,580
3.	Расчетное количество рейсов	ездка	218,34	218,34	218,340	200,75	200,75	200,75	200,75	200,75	200,75	200,75	200,75	200,75
	<i>в том числе, для расчетов:</i>													
	<i>год лето с 01.05 по 30.09. (по объему м³)</i>	<i>рейсов</i>	<i>32,24</i>	<i>32,24</i>	<i>32,240</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>
	<i>год зима 01.10 по 30.04. (по объему воды)</i>	<i>рейсов</i>	<i>186,10</i>	<i>186,10</i>	<i>186,100</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>
	<i>для расчета ГСМ по утв. нормам</i>													
	<i>год лето с 01.05 по 30.09. (по объему м³)</i>	<i>м/час</i>	<i>45,14</i>	<i>45,14</i>	<i>45,140</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>
	<i>год зима 01.10 по 30.04. (по объему воды)</i>	<i>м/час</i>	<i>260,54</i>	<i>260,54</i>	<i>260,540</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>
	<i>Уход в зимний период (по времени р</i>	<i>м/час</i>	<i>204,71</i>	<i>204,71</i>	<i>204,710</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>
4.	Расчет времени по доставке воды к котельной	час	2,50	2,50	2,500	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	Время на проезд к месту забора воды	час	1,4	1,40	1,400	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Время заправки/слива воды (работа де	час	1,1	1,10	1,100	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5.	Расход ГСМ на один час работы насоса	кг/час	0,5	0,50	0,500	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
6.	Стоимость ДТ	руб/тн	67 700,00	67 700,00	67 700,000	70 408,00	70 408,00	70 408,00	69 915,14	69 915,14	69 915,14	70 893,96	70 893,96	70 893,96
7.	Масло SAE 10W40	руб/тн	112 789,83	112 789,83	112 789,830	117 000,00	117 000,00	117 000,00	116 181,00	116 181,00	116 181,00	117 807,53	117 807,53	117 807,53
8.	Расчет затрат работы доп. оборудования	руб/час	35,26	35,26	35,260	36,67	36,67	36,67	36,41	36,41	36,41	36,92	36,92	36,92
	Диз.топливо	руб/час	33,85	33,85	33,850	35,20	35,20	35,20	34,96	34,96	34,96	35,45	35,45	35,45
	Масло (0,025 масла на 1 кг ДТ)	руб/час	1,41	1,41	1,410	1,46	1,46	1,46	1,45	1,45	1,45	1,47	1,47	1,47
	Время работы доп. оборудования в год	час	240,17	240,17	240,17	220,82	220,82	220,82	220,82	220,82	220,82	220,82	220,82	220,82
	затрат на работу доп. оборудования в год	руб	8 468,39	8 468,39	8 468,39	8 096,81	8 096,81	8 096,81	8 040,14	8 040,14	8 040,14	8 152,70	8 152,70	8 152,70
	Расчет затрат работ доп. оборудования на 1 рейс	руб	38,79	38,79	38,79	40,33	40,33	40,33	40,05	40,05	40,05	40,61	40,61	40,61
9.	Стоимость воды, в т.ч.	руб/2019	211 047,26	211 047,26	211 047,260	236 006,67	236 006,67	236 006,67	245 446,94	245 446,94	245 446,94	255 264,82	255 264,82	255 264,82
	1-е полугодие	118,02	105 819,13	105 819,13	105 819,130	122 498,35	122 498,35	122 498,35	127 398,29	127 398,29	127 398,29	132 494,22	132 494,22	132 494,22
	2-е полугодие	135,69	105 228,13	105 228,13	105 228,130	113 508,32	113 508,32	113 508,32	118 048,65	118 048,65	118 048,65	122 770,60	122 770,60	122 770,60
	Средняя стоимость воды на один рейс	руб	966,60	966,60	966,60	1 175,63	1 175,63	1 175,63	1 222,66	1 222,66	1 222,66	1 271,57	1 271,57	1 271,57
10.	Расчет затрат по ВМКД-У в год	руб/рейс	2 064 061,40	1 909 229,97	2 218 892,830	1 913 794,27	1 913 794,27	1 913 794,27	1 974 902,47	1 974 902,47	1 974 902,47	2 038 461,41	2 038 461,41	2 038 461,41
	Стоимость 1 м/час ВМКД-У	руб/час	6 752,36	6 752,36	6 752,360	6 809,50	6 809,50	6 809,50	7 026,93	7 026,93	7 026,93	7 253,08	7 253,08	7 253,08
	Время работы машины в год	руб	305,68	305,68	305,680	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05
	Расчет затрат по ВМКД-У на один рейс	руб/рейс	9 453,43	8 744,30	10 162,56	9 533,30	9 533,30	9 533,30	9 837,70	9 837,70	9 837,70	10 154,31	10 154,31	10 154,31
11.	Итого стоимость одного рейса с учетом	руб	10 458,82	9 749,69	11 167,95	10 749,27	10 749,27	10 749,27	11 100,41	11 100,41	11 100,41	11 466,49	11 466,49	11 466,49
12.	Всего затраты по доставке воды на котельную (п.12*п.3)	руб.	2 283 578,76	2 128 747,31	2 438 410,20	2 157 897,76	2 157 897,76	2 157 897,76	2 228 389,55	2 157 897,76	2 298 887,34	2 301 878,92	2 298 887,33	2 304 870,51
13.	Расчетная стоимость (цена) холодной воды с учетом доставки	руб/м³	1 230,44	1 147,01	1 313,86	1 264,62	1 264,62	1 264,62	1 305,93	1 264,62	1 347,25	1 349,00	1 347,25	1 350,75

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2023г	1-е полугодие	2-е полугодие	2024г	1-е полугодие	2-е полугодие
2.	Объем воды для работы котельной, т	м³	1 706,361	1 706,361	1 706,361	1 706,361	1 706,361	1 706,361
	1-е полугодие		902,781	902,781	902,781	902,781	902,781	902,781
	2-е полугодие		803,580	803,580	803,580	803,580	803,580	803,580
3.	Расчетное количество рейсов	езда	200,75	200,75	200,75	200,75	200,75	200,75
	<i>в том числе, для расчетов:</i>							
	<i>ию лето с 01.05 по 30.09. (по объему м³)</i>	<i>рейсов</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>	<i>31,63</i>
	<i>од зима 01.10 по 30.04.(по объему воды)</i>	<i>рейсов</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>	<i>169,12</i>
	<i>для расчета ГСМ по утв. нормам</i>							
	<i>ию лето с 01.05 по 30.09. (по объему м³)</i>	<i>м/час</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>	<i>44,28</i>
	<i>од зима 01.10 по 30.04.(по объему воды)</i>	<i>м/час</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>	<i>236,77</i>
	<i>Х/ход в зимний период (по времени р)</i>	<i>м/час</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>	<i>186,03</i>
4.	Расчет времени по доставке воды к котельной	час	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	Время на проезд к месту забора воды	час	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Время заправки/слива воды (работа д)	час	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5.	Расход ГСМ на один час работы насоса	кг/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
6.	Стоимость ДТ	руб/тн	71 957,37	71 957,37	71 957,37	72 964,77	72 964,77	72 964,77
7.	Масло SAE 10W40	руб/тн	119 574,65	119 574,65	119 574,65	121 248,69	121 248,69	121 248,69
8.	Расчет затрат работы доп.оборудования	руб/час	37,47	37,47	37,47	38,00	38,00	38,00
	Диз.топливо	руб/час	35,98	35,98	35,98	36,48	36,48	36,48
	Масло (0,025 масла на 1 кг ДТ)	руб/час	1,49	1,49	1,49	1,52	1,52	1,52
	Время работы доп.оборудования в год	час	220,82	220,82	220,82	220,82	220,82	220,82
	затрат на работу доп.оборудования в год	руб	8 274,99	8 274,99	8 274,99	8 390,84	8 390,84	8 390,84
	Расчет затрат работ доп.оборудования на 1 рейс	руб	41,22	41,22	41,22	41,80	41,80	41,80
9.	Стоимость воды, в т.ч.	руб/2019	265 475,41	265 475,41	265 475,41	276 094,43	276 094,43	276 094,43
	1-е полугодие	руб/2019	137 793,99	137 793,99	137 793,99	143 305,75	143 305,75	143 305,75
	2-е полугодие	руб/2019	127 681,42	127 681,42	127 681,42	132 788,68	132 788,68	132 788,68
	Средняя стоимость воды на один рейс	руб/рейс	1 322,43	1 322,43	1 322,43	1 375,33	1 375,33	1 375,33
10.	Расчет затрат по ВМКД-У в год	руб/рейс	2 104 563,83	2 104 563,83	2 104 563,83	2 173 305,28	2 173 305,28	2 173 305,28
	Стоимость 1 м³ час ВМКД-У	руб/час	7 488,28	7 488,28	7 488,28	7 732,87	7 732,87	7 732,87
	Время работы машины в год	руб	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05
	Расчет затрат по ВМКД-У на один рейс	руб/рейс	10 483,59	10 483,59	10 483,59	10 826,02	10 826,02	10 826,02
11.	Итого стоимость одного рейса с учетом	руб	11 847,24	11 847,24	11 847,24	12 243,14	12 243,14	12 243,14
12.	Всего затраты по доставке воды на котельную (п.12*п.3)	руб.	2 378 314,22	2 304 870,51	2 451 757,93	2 457 790,55	2 451 757,94	2 463 823,16
13.	Расчетная стоимость (цена) холодной воды с учетом доставки	руб/м³	1 393,79	1 350,75	1 436,83	1 440,37	1 436,83	1 443,90

Приложение 6
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 11 ноября 2019 года № 17

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
ФКП «Аэропорты Чукотки» потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование филиала	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)												
1.	Аэропорт Певек	одноставочный, руб./Гкал	20 097,30	20 867,51	20 535,90	20 535,90	20 535,90	21 608,45	21 393,69	21 393,69	21 393,69	22 520,92
2.	Аэропорт Марково	одноставочный, руб./Гкал	68 711,10	77 206,85	77 206,85	78 130,81	77 424,40	77 424,40	77 424,40	82 589,96	81 490,61	81 490,61

Приложение 7
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 11 ноября 2019 года № 17

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый
ФКП «Аэропорты Чукотки» потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование филиала	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС)												
1.	Аэропорт Певек	одноставочный, руб./куб.м	1 264,62	1 264,62	1 264,62	1 347,25	1 347,25	1 350,75	1 350,75	1 436,83	1 436,83	1 443,90

Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),
поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки»
потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой

N п/п	Наименование филиала	Период регулирувания	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тариф для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
1	2	3	4	5	6
1.	Аэропорт Певек	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 264,62	20 097,30	2 205,75
		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 264,62	20 867,51	2 241,82
		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 264,62	20 535,90	2 226,29
		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 347,25	20 535,90	2 308,92
		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 347,25	20 535,90	2 308,92
		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 350,75	21 608,45	2 362,65
		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	1 350,75	21 393,69	2 352,59
		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 436,83	21 393,69	2 438,68
		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 436,83	21 393,69	2 438,68
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 443,90	22 520,92	2 498,53

Примечание:

1. Тариф на теплоноситель установлен постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию
(мощность) поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки»
на 2020-2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ пп	Наименование участка	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс.руб.	%	
1	2	3	4	5	6
1.	Аэропорт Певек	2020	13 546,89	1,0	-
2.		2021	-	1,0	-
3.		2022	-	1,0	-
4.		2023	-	1,0	-
5.		2024	-	1,0	-
6.	Аэропорт Марково	2020	7 173,67	-	-
7.		2021	-	1,0	-
8.		2022	-	1,0	-
9.		2023	-	1,0	-
10.		2024	-	1,0	-