

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

---

**Заключение  
по результатам экспертизы расчета тарифа на  
тепловую энергию (мощность), поставляемую ФКП «Аэропорты  
Чукотки» Аэропорт Певек потребителям на 2024 год**

Экспертиза расчетов тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» Аэропорт Певек потребителям на 2024 годы (дело от 12 мая 2023 года № 51) проведена советником отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Омельчук А.В. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 51-д от 12.05.2023 г.).

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);

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»;

иных нормативно правовых актов Российской Федерации;

с учетом фактических показателей работы предприятия за 2020-2022 годы и плановых показателей на 2023 год.

В 2019 году ФКП «Аэропорты Чукотка» (далее – регулируемая организация) установлены тарифы в сфере теплоснабжения 2020-2024 годы, на основе долгосрочных параметров регулирования (постановление Правления Комитета от 11.11.2019 № 13-э/2).

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

ФКП «Аэропорты Чукотка» Аэропорт Марково направлены:

1) заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г., вх. № 640/11 от 27.04.2023г.;

2) расчет корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) с учетом пересчета операционных расходов, неподконтрольных расходов, расходов на электрическую энергию, амортизации, на топливо и воду на технологические нужды;

3) материалы (документы) - учредительные документы, финансовую, налоговую и статистическую отчетность за 2022 год, договоры с поставщиками, экспертное заключение по расчетам нормативов технологических потерь и затрат при передаче тепловой энергии по тепловым сетям котельная а/п Марково, экспертизу по расходу топлива при производстве тепловой энергии, действующий коллективный договор, выписку штатного расписания на 07.03.2023г. и другие обосновывающие документы.

В соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 (далее – Основы) 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.

ФКП «Аэропорты Чукотки» Аэропорт Певек не представлены данные раздельного учета по регулируемым видам деятельности, из этого следует, что организация не ведет раздельный учет.

В заявлении об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2024 регулируемая организация предлагает установить следующие тарифы:

на тепловую энергию

с 01.01.2024 по 31.12.2024 – 27 239,87 руб/Гкал (без НДС);

на теплоноситель

с 01.01.2024 по 31.12.2024 – 1 398,06 руб/Гкал (без НДС).

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 ФКП «Аэропорты Чукотки» Аэропорт Певек в адрес Комитета направлена квитанция (что является уведомлением) 02.05.2023г.

Проведя анализ представленных документов и материалов ФКП «Аэропорты Чукотки» установлено, что представленные предложения не в полной мере соответствуют пункту 16 Правил № 1075, а именно не представлены документы в соответствии с подпунктами и), к) по участку Певек. Комитетом направлен запрос информации от 10.05.2023 г. № 472/11-03.

По итогам рассмотрения поступивших документов и материалов Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа направлено извещение № 51 от 12.05.2023 года (исх. № 506/11-03 от 12.05.2023г.) «Об открытии дела о корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ФКП «Аэропорты Чукотки» Аэропорт Певек на 2023-2024 годы».

### **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 регулируемой организацией, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ФКП «Аэропорты Чукотки». Достоверность

представленных материалов подтверждается личной подписью генерального директора ФКП «Аэропорты Чукотки» С.В. Батыченко, расчет тарифа произведен ведущим экономистом по расчету тарифов и планированию доходов Н.Н. Чабан. Следует отметить, что в соответствии с частью 2 ст. 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях за предоставление заведомо недостоверных сведений ФКП «Аэропорты Чукотки» несет административную ответственность.

В процессе сравнительного анализа фактических показателей 2021-2022 годов, указанных в расчетных материалах регулируемой организацией, представленных на установление тарифов на предстоящий регулируемый период, с соответствующими показателями бухгалтерской отчетности расхождений не выявлено.

### **Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность**

Регулируемой организацией представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2022 год. В соответствии с отчетом за 2022 год регулируемая организация понесла убыток в размере 119 289 тыс. рублей (убыток в 2022 году – 14 401 тыс. рублей).

Необходимая валовая выручка составила:

тыс. рублей

Наименование	2020 год		2021 год		2022 год	
	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
ФКП «Аэропорты Чукотки» Аэропорт Певек	52 964,03	48 410,00	50 730,85	56 882,01	55 210,54	55 806,12

### **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 всего по организации:

Гкал

№ п/п	Показатель	2021 год		2022 год		Утверждено Комитетом на 2023 год	План 2024
		Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом	Факт		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Выработка теплоэнергии	3 536	3 469	3 001	3 101	3 001	3 001
2	Расход т/эн на с/н	75	110	102	110	102	102
	то же в % к выработке	2	3	3	4	3	3
3	Покупная т/энергия	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск т/эн в сеть	3 461	3 359	2 899	2 991	2 899	2 899

1	2	3	4	5	6	7	8
5	Потери т/эн в сетях	864	487	445	436	445	445
	то же в % к отпуску в сеть	25	15	15	15	15	15
6	<b>Полезный отпуск т/энергии</b>	<b>2 597</b>	<b>2 872</b>	<b>2 454</b>	<b>2 555</b>	<b>2 454</b>	<b>2 454</b>
6.1	в т.ч. подразделениям предприятия	2 229	2 456	2 116	2 201	2 116	2 116
6.2	<b>Продано потребителям (реализация)</b>	<b>368</b>	<b>416</b>	<b>338</b>	<b>355</b>	<b>338</b>	<b>338</b>
	в т.ч. бюджетным	-	-	36	33	32	32
	в т.ч. прочим	368	416	302	322	306	306

### **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 ФКП «Аэропорты Чукотки» Аэропорт Певек обоснований к расчетам тарифов.

При расчете тарифов на тепловую энергию экспертом учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации 22.09.2023 г.

№ п/п	Показатели	2023 год	2024 год	2025 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год, %	105,8	107,2	104,2
2	Производство нефтепродуктов, %	112,6	107,7	102,9
3	Обеспечение электрической энергией	112,0	105,6	104,9
4	Водоснабжение, водоотведение	108,3	104,4	106,0

В соответствии с Уставом, организация осуществляет деятельность по производству, передаче, распределению и реализации тепловой энергии. В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», ФКП «Аэропорты Чукотки» должно производить расчет за товары, услуги в сфере теплоснабжения по ценам (тарифам), подлежащим государственному регулированию.

Потребителями тепловой энергии на территории аэропортового комплекса Певек являются предприятия:

1. ФКП «Аэропорты Чукотки»;
2. Филиал «Аэронавигация Северо-Востока» Госкорпорации по ОрВД;
3. Северо-Восточный филиал ФГБУ «Авиаметтелеком».

В расчете тарифов учтены объемы выработки тепловой энергии (мощности) с учетом потребностей вышеперечисленных предприятий.

Себестоимость производимой тепловой энергии высокозатратная, государственная поддержка с целью снижения расходов для предприятия не предусмотрена. В связи с чем, в расчет стоимости единицы продукции принимается весь полезный отпуск тепловой энергии. Также, в расчет не закладывается прибыль на данный вид деятельности, так как этот вид деятельности направлен не на основное, а на вспомогательное производство. Фактически, величина стоимости единицы продукции равна себестоимости.

## **1. Тариф на тепловую энергию.**

### **1.1 Производственная программа.**

При расчете тарифа на тепловую энергию (мощность) ФКП «Аэропорты Чукотки» Аэропорт Певек представлен баланс производства и поставки тепловой энергии с основными параметрами на 2024 год:

Выработка тепловой энергии – 3 001 Гкал;

Расход на собственные нужды – 102 Гкал (3% к выработке);

Отпуск в сеть – 2 899 Гкал;

Потери в сетях – 445 Гкал (15 % к отпуску в сеть).

Полезный отпуск всего – 2 454 Гкал,

в том числе потребителям 338 Гкал.

Применен нормативный уровень технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, соответствующий Приказу Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа от 02.11.2022 г. № 316-од.

При формировании тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» Аэропорт Певек потребителям на 2024 год учтены следующие показатели, предложенные регулируемой организацией, (в соответствии с представленными данными к СПБ 2024 г.).

### **1.2 Необходимая валовая выручка.**

При корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2026 года от 22.09.2023 года:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2023 год (оценка) - 105,8%,  
2024 год – 107,2%;

индекс роста цен на добычу угля (уголь энергетический каменный):  
2023 год – 80,1% (оценка); 2024 год – 105,7%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2023 год – 112,0% (оценка), 2024 год – 105,6%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2023 год – 108,3% (оценка), 2024 год – 104,4%.

По расчетам регулируемой организации, представленным в Комитет, необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии на 2024 год составляет 66 843,49 тыс. рублей (114,9% к 2023 году).

### 1.2.1 Операционные расходы.

ФКП «Аэропорты Чукотки» произвело корректировку операционных расходов с учетом применения итогового коэффициента индексации операционных расходов 1,0365к ожидаемому 2023 году.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%. Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ до 1,0613)

Операционные расходы составили:

тыс. рублей

№ п/п	Показатель	Предложение предприятия 2024	Предложение Комитета 2024
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	<b>18 822,88</b>	<b>15 978,10</b>
<b>1.1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов</b>	<b>769,47</b>	<b>203,91</b>
<b>1.2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств</b>	-	-
<b>1.3</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>16 119,12</b>	<b>13 361,10</b>
<i>1.3.1</i>	<i>оплата труда основных рабочих</i>	16 119,12	13 361,10
<b>1.4</b>	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	<b>512,98</b>	<b>582,35</b>
<b>1.5</b>	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	-	<b>5,81</b>
<i>1.5.1</i>	<i>Расходы на оплату услуг связи</i>	-	5,81
<b>1.6</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.</b>	-	-
<b>1.7</b>	<b>Прочие расходы, в т. ч.:</b>	<b>1 421,31</b>	<b>1 824,93</b>
<i>1.7.1</i>	<i>автотранспорт</i>	-	176,92
<i>1.7.5</i>	<i>охрана труда</i>	323,63	519,02
<i>1.7.9</i>	<i>проезд к месту работы и обратно</i>	74,37	58,97
<i>1.7.12</i>	<i>проезд в отпуск</i>	927,67	443,48
<i>1.7.35</i>	<i>хозяйственные нужды (ТМЦ)</i>	-	176,44
<i>1.7.36</i>	<i>канцелярские расходы</i>	-	5,90



1	2	3	4
1.7.38	Топливо (ДТ) для резервного прогона ДГУ, установленных на котельной	95,64	72,67
1.7.40	Платежи за загрязнение окружающей среды	-	17,69
1.7.43	расчет нормативов топлива, тепловых потерь	-	353,84

Предприятием представлена выписка из штатного расписания на 07.03.2023 г., ММТС 16 242 рубля.

В расчет фонда оплаты труда производственного персонала включены выплаты, связанные с режимом работы доплата за ночные (35%), доплата за вредные условия труда (4%), доплата за повышенную интенсивность труда (50%), доплата за праздничные дни, выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки.

Расходы по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование, социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, медицинское страхование включены в расчет с учетом положений Главы 34 Налогового кодекса РФ.

Фактические расходы за 2022 год регулируемой организацией подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23.01, в том числе представленным к данным ОСВ первичным документам (договора, счета-фактуры, акты выполненных работ).

### Анализ фактических расходов за период 2021 года

тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2021 год		
		Утверждено Комитетом	ФКП «Аэропорты Чукотки» Аэропорт «Певек»	Факт, принятый Комитетом
1	2	3	4	5
<b>1</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	<b>14 346,77</b>	<b>16 849,32</b>	<b>16 844,72</b>
<b>1.1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов</b>	<b>183,09</b>	<b>700,35</b>	<b>695,75</b>
<b>1.3</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>11 996,96</b>	<b>14 164,94</b>	<b>14 164,94</b>
<i>1.3.1</i>	<i>оплата труда основных рабочих</i>	<i>11 996,96</i>	<i>14 164,94</i>	<i>14 164,94</i>
<b>1.4</b>	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	<b>522,89</b>	<b>500,37</b>	<b>500,37</b>
<b>1.5</b>	<b>Расходы на оплату иных работ</b>	<b>5,22</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

1	2	3	4	5
	<b>и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>			
1.5.1	<i>Расходы на оплату услуг связи</i>	5,22	-	-
<b>1.7</b>	<b>Прочие расходы, в т. ч.:</b>	<b>1 638,61</b>	<b>1 483,66</b>	<b>1 483,66</b>
1.7.1	<i>автотранспорт</i>	158,86	-	-
1.7.5	<i>охрана труда</i>	466,03	294,56	294,56
1.7.9	<i>проезд к месту работы и обратно</i>	52,95	71,75	71,75
1.7.12	<i>проезд в отпуск</i>	398,20	1 036,85	1 036,85
1.7.35	<i>хозяйственные нужды (ТМЦ)</i>	158,42	-	-
1.7.36	<i>канцелярские расходы</i>	5,30	-	-
1.7.38	<i>Топливо (ДТ) для резервного прогона ДГУ, установленных на котельной</i>	65,25	80,50	80,50
1.7.40	<i>Платежи за загрязнение окружающей среды</i>	15,89	-	-
1.7.43	<i>расчет нормативов топлива, тепловых потерь</i>	317,71	-	-
<b>2</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>39 584,23</b>	<b>32 982,58</b>	<b>31 142,84</b>
<b>2.1</b>	<b>Расходы на топливо</b>	<b>29 587,20</b>	<b>29 760,97</b>	<b>28 306,04</b>
2.1.3	<i>Дизельное топливо</i>	29 587,20	29 760,97	28 306,04
<b>2.2</b>	<b>Расходы на электрическую энергию</b>	<b>9 451,10</b>	<b>2 115,60</b>	<b>2 266,56</b>
2.2.1	<i>на хозяйственные нужды</i>	757,65	169,25	181,33
2.2.2	<i>на технологические нужды</i>	8 693,45	1 946,35	2 085,23
<b>2.3</b>	<b>Расходы на тепловую энергию</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>2.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>545,93</b>	<b>1 106,01</b>	<b>570,24</b>
<b>2.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>3</b>	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	<b>5 787,65</b>	<b>5 927,93</b>	<b>5 927,93</b>
<b>3.2</b>	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	<b>5,42</b>	<b>5,03</b>	<b>5,03</b>
3.2.3	<i>расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	5,42	5,03	5,03
3.2.3.3	<i>иные расходы</i>	5,42	5,03	5,03
3.2.3.3.1	<i>-налог на имущество организации</i>	5,42	5,03	5,03
<b>3.3</b>	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>3 633,04</b>	<b>3 865,52</b>	<b>3 865,52</b>
3.3.1	<i>Отчисления с ФОТ производственных рабочих</i>	3 633,04	3 865,52	3 865,52
<b>3.4</b>	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	<b>1 978,18</b>	<b>1 872,53</b>	<b>1 872,53</b>
3.4.1	<i>основных средств</i>	1 978,18	1 872,53	1 872,53
<b>3.9</b>	<b>Расходы на услуги банков</b>	<b>171,00</b>	<b>184,85</b>	<b>184,85</b>
	<b>Итого расходы</b>	<b>59 718,65</b>	<b>55 759,83</b>	<b>53 915,49</b>

В соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из

необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний определен размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}, \text{ (тыс. руб.)}$$

где:  $\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k$  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$  - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

$\text{ТВ}_{i-2}$  - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составит -8 250,64 тыс. рублей.

Для обеспечения достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию регулируемой организации, Комитет предлагает учесть данную сумму в следующем периоде

регулирования, размер корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год составит -6 852,72 тыс. рублей, по фактическим значениям 2021 года.

### **1.2.2 Расходы на приобретение энергетических ресурсов.**

Основное топливо используемое для котельной, является дизельное топливо (далее-ДТ). Хранение нефтепродуктов до их поставки, так же как и поставку ДТ осуществляет АО «Чукотснаб». Расходы на топливо по предложению предприятия составляют 34 324,32 тыс. рублей (102,3% к 2023 году).

Затраты на ДТ определены регулируемой организацией из необходимого объема топлива на производство тепловой энергии, прогнозируемой цены на ДТ (в соответствии с Договором № 6-К/2022 г. от 26.12.2022 г. с АО «Чукотснаб») – 86 500,0 руб./тн (без НДС) и ИПЦ 104,7 %. Применен норматив удельного расхода топлива на 2023 год в соответствии с приказом Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа от 02.11.2022 г. № 316-од, УРУТ составил 183,01 кг у.т./Гкал.

Комитет предлагает принять расходы на топливо в размере 36 481,54 тыс. рублей, исходя из стоимости дизельного топлива в соответствии с письмом АО «Чукотснаб» от 16.10.2022 г. № 07/03-3167 -92 550,0 рублей (без НДС), и ИЦП 107,7%.

Расчет электрической энергии произведен по паспортным мощностям оборудования, с учетом коэффициентов загрузки оборудования. Расходы на электрическую энергию, покупаемую у АО «Чукотэнерго» составляют 5 007,33 тыс. рублей. Комитет произвел перерасчет покупки электрической энергии в соответствии с планируемым среднероссийским базовым тарифом покупки электрической энергии у АО «Чукотэнерго» на 1 полугодие 2024 г. – 13,42 руб./кВтч., на 2 полугодие 2024 г. – 22,19 руб./кВтч., объем приобретаемой электрической энергии для производства тепловой энергии составил 243,150 тыс. кВт (по фактам 3х лет, в соответствии с отчетными формами в формате электронных шаблонов ФГИС ЕИАС за 2020, 2021 и 2022 годы) расходы на электрическую энергию по предложению Комитета составили –4 118,06 тыс. рублей.

Необходимо отметить, что с 1 января 2022 года изменился механизм доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 утверждены критерии определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется

доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Постановлением определены критерии потребителей и периоды на которые распространяется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов):

- в отношении потребителей относящихся к пунктам 1-5 критериев действие надбавки распространяется в период 2022-2027 годов;

- в отношении потребителей относящихся к пунктам 6-7 критериев действие надбавки распространяется в период 2022-2026 годов;

- в отношении потребителей относящихся к пунктам 8-9 критериев действие надбавки распространяется в период 2022-2024 годов.

ФКП «Аэропорты Чукотки» Аэропорт Певек отнесено к 6 критерию - потребители электрической энергии (мощности), финансирование деятельности которых осуществляется за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

Для технологического процесса по производству тепловой энергии ФКП «Аэропорты Чукотки» Аэропорт Певек приобретает холодную воду у МП «ЧРКХ». В соответствии с условиями договора (договор № 08-ПР/2023 от 26.01.2023 г.) вода отпускается из системы городского водоснабжения через Центральную насосную станцию. Забор воды осуществляется собственным автотранспортом. В соответствии с Договором объем покупаемой воды составляет 896 куб.м., средняя прогнозируемая цена покупки воды по предложению предприятия составит 236,18 руб./куб.м.

Ввиду того, что организация осуществляет забор холодной воды самостоятельно, в расходы включены затраты на содержание машины комбинированной дорожной универсальной (МКД-У) 997,0 тыс. рублей в год, а именно:

1) операционные расходы: заработная плата, отчисления с ФОТ, проезд в отпуск персонала, задействованного на забор и доставку воды, а так же материалы и ТО, прочие прямые расходы (охрана труда, техосмотр, страхование ОСАГО, транспортный налог;

2) расходы на ГСМ (дизельное топливо, масла моторные).

В соответствии с вышеизложенным, расходы на холодную воду по предложению предприятия составили 1 215,76 тыс. рублей.

Необходимо отметить, что на территории го Певек услуги по доставке холодной воды оказывает ресурсоснабжающая организация МП «ЧРКХ». В связи с этим Комитетом направлен запрос в адрес МП «ЧРКХ» от 04.12.2023 г. № 1287/11-03 о предоставлении информации по количеству часов работы

техники по подвозу воды, а так же фактический объем покупной воды ФКП «Аэропорты Чукотки».

По информации МП «ЧРКХ» (письмо от 05.12.2023 г. № Отнз-2375/4):

- стоимость 1 машино-часа составляет 6 250,00 рублей; 7 500,0 рублей;
- расчетное время на доставку воды составляет 3 м/часа;

- объем завезенной воды ориентировочно составит 712 м<sup>3</sup>; с января 2023 года по ноябрь 2023 года факт, декабрь - план:

1 полугодие		2 полугодие	
месяц	объем	месяц	объем
январь	48	июль	48
февраль	80	август	48
март	80	сентябрь	56
апрель	104	октябрь	48
май	72	ноябрь	48
июнь	32	декабрь	48

Комитетом проведен расчет в соответствии с представленными данными МП «ЧРКХ» об объеме завезенной воды за 2023 год, а также учетом нормы рабочего времени на 2024 год в количестве 1 979 часов. Расходы на холодную воду на технологические нужды составят 782,46 тыс. рублей.

### 1.2.3 Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 6 986,40 тыс. рублей (рост 117,1% к 2023 году):

- налог на имущество – 3,31 тыс. рублей (расчет и подтверждающие документы прилагаются);

- отчисления на социальные нужды – 4 900,21 тыс. рублей;

- амортизация основных средств и нематериальных активов – 1 872,53 тыс. рублей (определена в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета);

- расходы на услуги банков – 232,52 тыс. рублей (зачисление заработной платы, расчет произведен исходя из ставки банка 1,5% за услугу зачисления денежных средств на счета персонала предприятия (договор от 02.04.2012г. № 36180046 с ОАО «Сбербанк России»).

Неподконтрольные расходы скорректированы Комитетом с учетом изменений расходов на страховые взносы, расходы на услуги банков связанных с корректировкой расходов по оплате труда. Налог на имущество, амортизация основных средств приняты на уровне предложения организации. Комитет предлагает принять расходы в сумме 5 946,29 тыс. рублей (99,6% к плану 2023 года).

Расходы за счет средств прибыли по предложению регулируемой организации составили 51,37 тыс. рублей и включают в себя прибыль на социальное развитие (выплаты по Коллективному договору).

Комитет предлагает считать экономически обоснованными расходами, необходимыми для осуществления деятельности предприятия с учетом прибыли, в размере 57 264,08 тыс. рублей .

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

## **2. Тариф на теплоноситель**

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.

Тарифы на теплоноситель устанавливаются для потребителей, осуществляющих разбор теплоносителя на нужды горячего водоснабжения из открытой системы теплоснабжения, исходя из стоимости холодной воды приобретаемой у МП «ЧРКХ».

## **3. Тариф на горячую воду.**

Система горячего водоснабжения выполнена по «открытой» схеме, установкой трехходовых регулирующих терموклапанов 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 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) - технологически связанный комплекс инженерных сооружений, предназначенный для теплоснабжения и горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора горячей воды из тепловой сети.

Советник  
отдела регулирования тарифов  
и контроля ценообразования  
в энергетической отрасли



А.В. Омельчук

08.12.2023



Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» АК «Певек», потребителям на 2023-2024 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		2023 принято в тарифе	2024 предложение организации	Корректировка тарифа 2024 год	Предложение Комитета			
			Утверждено	факт	Утверждено	факт	Утверждено	факт	Утверждено	факт				Период регулирования 2024			
														год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16	19	20	21	
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>																
I	Натуральные показатели																
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	3 075	3 054	3 536	2 973	3 536	3 469	3 001	3 101	3 001	3 001	3 001	3 001	3 001	3 001	3 001
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	71	79	75	102	75	110	102	110	102	102	102	102	102	102	102
	то же в % к выработке	%	2	3	2	3	2	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал															
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	3 004	2 975	3 461	2 872	3 461	3 359	2 899	2 991	2 899	2 899	2 899	2 899	2 899	2 899	2 899
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	470	429	864	418	864	487	445	436	445	445	445	445	445	445	445
	то же в % к отпуску в сеть	%	16	14	25	15	25	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	2 534	2 546	2 597	2 454	2 597	2 872	2 454	2 555	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454
6.1	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	2 283	2 220	2 229	2 116	2 229	2 456	2 116	2 201	2 116	2 116	2 116	2 116	2 116	2 116	2 116
6.2	Продано потребителям (реализации)	Гкал	250	326	368	338	368	416	338	355	338	338	338	338	338	338	338
	в том числе населению:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	Гкал	0	0	0	0	0	0	36	33	32	32	32	32	32	32	32
	в т.ч. прочим	Гкал	250	326	368	338	368	416	302	322	306	306	306	306	306	306	306
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>																
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)								0,043		0,060	0,047	0,072	0,072			
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%							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			
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)								0,75		0,75	0,75	0,75	0,75			
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0326		1,049	1,037	1,0613	1,0613			
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>																
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	12 025,29	13 199,43	13 546,89	14 982,24	13 894,23	16 758,75	14 346,77	16 849,32	15 055,50	18 822,88	15 978,10	15 978,10	15 978,10	15 978,10	15 978,10
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	17,05	17,05	172,88	771,35	177,31	430,51	183,09	700,35	192,13	769,47	203,91	203,91	203,91	203,91	203,91
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9 860,72	10 986,00	11 328,09	12 495,00	11 618,54	12 573,00	11 996,96	14 164,94	12 589,61	16 119,12	13 361,10	13 361,10	13 361,10	13 361,10	13 361,10
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	8 716,32	10 986,00	11 328,09	12 495,00	11 618,54	12 573,00	11 996,96	14 164,94	12 589,61	16 119,12	13 361,10	13 361,10	13 361,10	13 361,10	13 361,10
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1 144,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	206,41	695,00	493,74	459,51	506,40	570,98	522,89	500,37	548,72	512,98	582,35	582,35	582,35	582,35	582,35
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	тыс. руб.	9,39	4,74	4,93	4,88	5,06	4,88	5,22	0,00	5,48	0,00	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	9,39	4,74	4,93	4,88	5,06	4,88	5,22	0,00	5,48	0,00	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 931,72	1 496,64	1 547,25	1 251,50	1 586,92	3 179,38	1 638,61	1 483,66	1 719,55	1 421,31	1 824,93	1 824,93	1 824,93	1 824,93	1 824,93
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	315,09	221,00	150,00	135,08	153,85	300,04	158,86	0,00	166,70	0,00	176,92	176,92	176,92	176,92	176,92
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	420,50	63,83	440,05	169,17	451,33	470,63	466,03	294,56	489,05	323,63	519,02	519,02	519,02	519,02	519,02
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	160,00	86,00	50,00	107,40	51,28	88,55	52,95	71,75	55,57	74,37	58,97	58,97	58,97	58,97	58,97
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	733,86	720,00	376,00	486,84	385,64	633,14	398,20	1 036,85	417,87	927,67	443,48	443,48	443,48	443,48	443,48
1.7.35	хозяйственные нужды (ТМЦ)	тыс. руб.	131,73	152,00	149,59	25,91	153,43	856,00	158,42	0,00	166,25	0,00	176,44	176,44	176,44	176,44	176,44
1.7.36	канцелярские расходы	тыс. руб.	3,38	8,00	5,00	6,00	5,13	15,00	5,30	0,00	5,56	0,00	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
1.7.37	услуги по проведению экспертизы(расчёт НУР и ТП)	тыс. руб.	5,10	5,10	0,00	23,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.38	Топлива (ДТ) для резервного прогона ДГУ, установленных на котле	тыс. руб.	40,49	23,35	61,61	57,70	63,19	19,44	65,25	80,50	68,47	95,64	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67
1.7.39	Выполнение мероприятий, по условиям водопользования	тыс. руб.	106,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.40	Платежи за загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	14,90	0,00	15,00	5,60	15,38	3,02	15,89	0,00	16,67	0,00	17,69	17,69	17,69	17,69	17,69
1.7.41	прочие производственные	тыс. руб.	0,00	217,36	0,00	234,25	0,00	493,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.42	разработка тех.документации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.43	расчет нормативов топлива, тепловых потерь	тыс. руб.	0,00	0,00	300,00	0,00	307,69	300,00	317,71	0,00	333,41	0,00	353,84	353,84	353,84	353,84	353,84

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		2023	2024	Корректировка тарифа 2024 год	Предложение Комитета		
			Утверждено	факт	Утверждено	факт	Утверждено	факт	Утверждено	факт	принято в тарифе	предложение организации		Период регулирования 2024		
														год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16	19	20	21
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	29 132,06	27 428,13	33 791,84	27 413,38	31 103,54	34 159,82	39 584,23	32 982,58	37 117,22	40 982,84	42 121,93	42 121,93	42 121,93	42 121,93
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	25 658,30	25 876,13	30 345,85	25 404,22	29 587,20	31 592,75	29 587,20	29 760,97	33 558,54	34 324,32	36 481,54	36 481,54	36 481,54	36 481,54
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	25 658,30	25 876,13	30 345,85	25 404,22	29 587,20	31 592,75	29 587,20	29 760,97	33 558,54	34 324,32	36 481,54	36 481,54	36 481,54	36 481,54
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 190,18	1 316,56	1 288,19	1 431,81	1 415,71	1 808,04	9 451,10	2 115,60	2 820,68	5 442,76	4 857,93	4 857,93	4 857,93	4 857,93
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	28,20	26,33	30,56	27,63	27,39	34,89	757,65	169,25	541,25	435,43	739,87	739,87	739,87	739,87
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	1 161,98	1 290,23	1 257,63	1 404,18	1 388,32	1 773,15	8 693,45	1 946,35	2 279,43	5 007,33	4 118,06	4 118,06	4 118,06	4 118,06
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 283,58	235,44	2 157,80	577,35	100,63	759,03	545,93	1 106,01	738,00	1 215,76	782,46	782,46	782,46	782,46
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 006,33	5 413,84	5 586,24	5 968,98	5 675,68	5 895,56	5 787,65	5 927,93	5 967,65	6 986,40	5 946,29	5 946,29	5 946,29	5 946,30
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществ	тыс. руб.			0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.: расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,00	8,06	7,18	7,18	6,30	6,30	5,42	5,03	4,54	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
3.2.3	иные расходы	тыс. руб.	0,00	8,06	7,18	7,18	6,30	6,30	5,42	5,03	4,54	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
3.2.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	0,00	8,06	7,18	7,18	6,30	6,30	5,42	5,03	4,54	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 986,21	3 243,00	3 430,49	3 798,00	3 518,45	3 747,00	3 633,04	3 865,52	3 812,52	4 900,21	3 896,10	3 896,10	3 896,10	3 896,10
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 649,76	3 243,00	3 430,49	3 798,00	3 518,45	3 747,00	3 633,04	3 865,52	3 812,52	4 900,21	3 896,10	3 896,10	3 896,10	3 896,10
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 970,82	2 010,02	2 000,74	2 000,74	1 978,18	1 978,18	1 978,18	1 872,53	1 978,18	1 872,53	1 872,53	1 872,53	1 872,53	1 872,53
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1 970,82	2 010,02	2 000,74	2 000,74	1 978,18	1 978,18	1 978,18	1 872,53	1 978,18	1 872,53	1 872,53	1 872,53	1 872,53	1 872,53
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	49,30	152,76	147,83	163,06	172,75	164,08	171,00	184,85	172,41	210,35	174,36	174,36	174,36	174,36
	Итого расходы	тыс. руб.	46 163,68	46 041,40	52 924,97	48 364,60	50 673,45	56 814,13	59 718,65	55 759,83	58 140,37	66 792,12	64 046,32	64 046,32	64 046,32	64 046,32
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4 560,32	0,00	0,00	0,00	-6 852,72	-6 852,72	-6 852,72	-6 852,72
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений	тыс. руб.			0,00		0,00		-4 560,32		0,00		-6 852,72	-6 852,72	-6 852,72	-6 852,72
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с	тыс. руб.	46 163,68	46 041,40	52 924,97	48 364,60	50 673,45	56 814,13	55 158,33	55 759,83	58 140,37	66 792,12	57 193,60	57 193,60	57 193,60	57 193,60
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.														
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	46 163,68	46 041,40	52 924,97	48 364,60	50 673,45	56 814,13	55 158,33	55 759,83	58 140,37	66 792,12	57 193,60	57 193,60	57 193,60	57 193,60
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	18 219,15	18 080,33	20 382,29	19 709,41	19 515,19	19 782,84	22 476,91	21 819,97	23 693,20	27 218,94	23 307,38	23 307,38	23 307,38	23 307,38
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	46 163,68	46 041,40	52 924,97	48 364,60	50 673,45	56 814,13	55 158,33	55 759,84	58 140,37	66 792,12	57 193,60	57 193,60	57 193,60	57 193,60
10	Прибыль	тыс. руб.	33,16	53,59	39,06	45,40	57,40	67,87	52,21	46,28	54,79	51,37	58,73	58,73	58,73	58,73
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	33,16	53,59	39,06	45,40	57,40	67,87	52,21	46,28	54,79	51,37	58,73	58,73	58,73	58,73
10.5	Налог на прибыль		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,75	11,75	11,75	11,75
	Нормативный уровень прибыли	%	0,07	0,12	0,07	0,09	0,11	0,12	0,09	0,08	0,09	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		47 219,64	46 094,99	52 964,03	48 410,00	50 730,85	56 882,01	55 210,54	55 806,12	58 195,16	66 843,49	57 264,08	57 264,08	57 264,08	57 264,08
IV	Тариф		18 635,90	18 101,38	20 397,33	19 727,91	19 537,29	19 806,47	22 498,18	21 838,08	23 715,53	27 239,87	23 336,10	23 336,10	23 336,10	23 336,10
	Индекс роста тарифа		114,53					101,38			105,41	114,86	98,40	98,40	98,40	100,00

**Расчет  
тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)  
на 2024 год**

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2022 год						2023 год				2024 год			
			утверждено			факт			утверждено			Ожидаемый	предложение регулируемо	предложение Комитета		
			с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год			год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
2	3	22	23	4	5	6	7	28	29	8	9	10	11	12	13	
<b>1</b>	<b>Натуральные показатели</b>															
	<b>Полезный отпуск воды, всего</b>	м³	<b>1 237,878</b>	<b>1 237,878</b>	<b>1 237,878</b>	<b>296,160</b>	<b>296,160</b>	<b>496,982</b>	<b>296,160</b>	<b>296,160</b>	<b>296,160</b>	<b>482,365</b>	<b>482,365</b>	<b>241,303</b>	<b>241,303</b>	<b>482,365</b>
	в т.ч. на собственное производство	м³	34,543	34,543	34,543	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
	<b>Продано потребителям</b>	м³	<b>1 203,335</b>	<b>1 203,335</b>	<b>1 203,335</b>	<b>295,920</b>	<b>295,920</b>	<b>496,742</b>	<b>295,920</b>	<b>295,920</b>	<b>295,920</b>	<b>482,125</b>	<b>482,125</b>	<b>241,063</b>	<b>241,063</b>	<b>482,125</b>
	по нормативу	м³	1 203,335	1 203,335	1 203,335	295,920	295,920	496,742	295,920	295,920	295,920	482,125	482,125	241,063	241,063	482,125
	по приборам учета	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>в т.ч. населению:</b>	м³	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	<b>в т.ч. бюджетным</b>	м³	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	по нормативу	м³														
	по приборам учета	м³														
	<b>в т.ч. прочим</b>	м³	<b>1 203,335</b>	<b>1 203,335</b>	<b>1 203,335</b>	<b>295,920</b>	<b>295,920</b>	<b>496,742</b>	<b>295,920</b>	<b>295,920</b>	<b>295,920</b>	<b>482,125</b>	<b>482,125</b>	<b>241,063</b>	<b>241,063</b>	<b>482,125</b>
	по нормативу	м³	1 203,335	1 203,335	1 203,335	295,920	295,920	496,742	295,920	295,920	295,920	482,125	482,125	241,063	241,063	482,125
	по приборам учета	м³														
<b>2</b>	<b>Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды</b>	Гкал	<b>0,0468289</b>	<b>0,0468289</b>	<b>0,0468289</b>	<b>0,0468289</b>	<b>0,0468289</b>	<b>0,0468289</b>	<b>0,0468289</b>	<b>0,0468289</b>	<b>0,0468289</b>	<b>0,0468289</b>	<b>0,0557612</b>	<b>0,0557612</b>	<b>0,0557612</b>	<b>0,0557612</b>
	удельная теплоемкость воды, $1 \times 10^{-6}$ Гкал/кг×°С		0,0009999	0,0009999	0,0009999	0,0009999	0,0009999	0,0009999	0,0009999	0,0009999	0,0009999	0,0009999	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		988,070	988,070	988,070	988,070	988,070	988,070	988,070	988,070	988,070	988,070	983,130	983,130	983,130	983,130
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С		44,50	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50	56,45	56,45	56,45	56,45
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	7,13	7,13	7,13	7,13
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,15	1,15	1,15	1,15
<b>3</b>	<b>Компоненты</b>															
	Тариф на тепловую энергию	ис.руб./Гк	19 537,29	27 628,63	22 498,18	26 894,13	26 894,13	21 838,08	22 498,18	17 185,78	23 715,53	25 757,30	27 239,87	23 336,10	23 336,10	23 336,10
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м	179,43	730,46	454,95	1 348,33	1 348,33	1 234,39	490,69	490,69	490,69	1 357,56	1 398,06	490,69	549,48	1 098,96
<b>4</b>	<b>Тариф на горячую воду</b>	руб/м³	<b>1 094,34</b>	<b>2 024,28</b>	<b>1 508,50</b>	<b>2 607,75</b>	<b>2 607,75</b>	<b>2 257,04</b>	<b>1 544,25</b>	<b>1 295,48</b>	<b>1 601,26</b>	<b>2 563,75</b>	<b>2 916,99</b>	<b>1 601,26</b>	<b>1 850,73</b>	<b>2 400,21</b>