



ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ
ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии
г. Чебоксары

6 декабря 2022 г.

№ 20

Председательствовала: Колебанова Н.В.

Присутствовали члены коллегии:

- Копеева Т.А. - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Федорова Г.В. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Буторова М.М. - начальник отдела развития секторов экономики и конкуренции Министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики;
- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя – начальник отдела контроля закупок Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике – Чувашии (с правом совещательного голоса) (по согласованию);
- Павлова Н.М. - начальник отдела энергетической политики Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики;
- Поляруш В.Н. - начальник Управления бюджетной политики в отраслях экономики Министерства финансов Чувашской Республики;

Приглашенные:

- Ильин В.П. - заместитель председателя – заведующий отделом социально-трудовых отношений Союза «Чувашское республиканское объединение организаций профсоюзов «Чувашпрессовпроф» (по согласованию);

Докладчики:

- Антонова М.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Терехина Н.Г. - начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Федорова Г.В. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год

Колебанова Н.В., Антонова М.В.

При рассмотрении материалов исходили из того, что представленные данные, являются достоверными, ответственность за достоверность предоставленных документов несет АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (далее – Общество, ГРО).

Принять к сведению, что:

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину на 2023 г. произведен согласно Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 №1151/18 (далее – Методические указания)

Для расчета платы на 2023 год за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, и не превышающим 5 куб. метров в час включительно, использованы фактические данные об исполненных договорах о подключении и фактические средние данные о количестве подключений по которым подписан акт о подключении (технологичном присоединении) за 2019-2021 годы.

Экономически обоснованная величина понесенных расходов за 2019-2020 гг. определена в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры (далее – НЦС), за 2021 г. приняты фактические расходы Общества за технологическое присоединение, не превышающие НЦС.

Размеры стандартизированных ставок установлены Госслужбой исходя из характеристик газораспределительной сети и способов прокладки. Фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, не превышают расходы, определенные в соответствии с НЦС.

В случае строительства наружных сетей газоснабжения протяженностью до 400 метров использован расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

РЕШИЛИ:

Установить:

1.1 плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары», на 2023 год согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

1.2 расчетную величину экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2023 год с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включи-

тельно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 49116,09 руб. (без НДС) за одно присоединение;

1.3 расчетную величину выпадающих доходов от технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в пункте 1.2, к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2023 год в размере 0,00 руб.;

1.4 расчетную величину экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования, на 2023 год в размере 0,00 руб.;

1.5 стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики (для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего протокола, и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту), на 2023 год согласно приложению № 2 к настоящему протоколу;

1.6 стандартизированные ставки, используемые для определения размера платы за подключение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, на 2023 год согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Рекомендовать акционерному обществу «Газпром газораспределение Чебоксары»:

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических расходов и доходов по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям;

- вести отдельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с нормативными актами в сфере бухгалтерского учета;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 6
«За»	- 6
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, на 2023-2025 годы

Колебанова Н.В., Терехина Н.Г.

2.1. Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики (далее – ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии, Предприятие) осуществляет свою деятельность на территории Цивильского муниципального округа Чувашской Республики.

ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2023 год (заявление 11 ноября 2022 г. № 3030/1).

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по инициативе органа регулирования приказом Госслужбы от 24 ноября 2022 г. № 01/10-64 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, на 2023-2025 годы, назначении уполномоченного по нему и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 03/03-12-3/1 об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, на 2023-2025 годы, по инициативе органа регулирования;

- выбран метод индексации установленных тарифов при регулировании тарифов на 2023-2025 годы;

- назначен уполномоченный эксперт по делу начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам Терехина Н.Г.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон);

- постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Постановление № 1075);

- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);

- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э (далее – Методические указания);

- Регламент открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденный приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 (далее – Регламент).

Расчет тарифа в сфере теплоснабжения в электронном формате шаблона CALC.WARM.MULTI.2.21 по системе ЕИАС регулируемой организацией представлен. Расчет на бумажном носителе в соответствии с требованиями Методических указаний и обосновывающими документами также представлен.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, на 2023-2025 годы рассчитаны с учетом выработки тепловой энергии источником теплоснабжения по адресу: Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Павла Иванова, д. 9е, переданным Предприятию на основании распоряжения Министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики от 30 сентября 2022 г. № 661-р. Предприятием также представлена выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости «Блочно-модульная котельная, расположенная по адресу: г. Цивильск, ул. Павла Иванова, д. 9е».

Необходимо отметить, что теплосетевое имущество, переданное в хозяйственное ведение ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии, ранее обслуживала другая организация - ГА-ПОУ ЧР «Цивильский аграрно-технологический техникум» Министерства образования Чувашии.

ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии представлена утвержденная приказом от 31 декабря 2020 г. № 99-п учетная политика для целей бухгалтерского и налогового учета.

Согласно части 1 статьи 7 Федерального закона регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения осуществляется в соответствии, в том числе, с принципом обязательного раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя.

Пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением № 1075 (далее - Основы), установлено, что регулируемые организации ведут раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением соответствующих видов деятельности.

Приказом Федеральной службы по тарифам от 12 апреля 2013 г. № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов» (далее – Приказ № 91) также предусмотрена обязанность регулируемых организаций вести раздельный учет в целях обоснования регулируемых тарифов.

В рамках рассмотрения предложения ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), на 2023-2025 годы, выявлено, что представленная Предприятием учетная политика не предусматривает ведение учета доходов и расходов по элементам, установленным п. 10 Основ и п. 6 и п. 8 Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, утвержденной Приказом № 91.

Предприятие применяет общую систему налогообложения и расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных материалов и первичных бухгалтерских документов, экономической обоснованности затрат по статьям расходов, анализа соответствия расчета тарифов нормативно-методическим документам с учетом плановых расходов, представленных Предприятием на 2023 год, и сравнительного анализа расходов организаций, осуществляющих аналогичный регулируемый вид деятельности. В результате экспертизы проведена оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Основные производственные показатели ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии

№	Показатели	Единица измерения	2023 год
1.	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе	км	0,0
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	км	0,0
	50—250 мм	км	0,0
1.2.	Подземная прокладка:	км	0,0
	50—250 мм	км	0,0
2.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,307

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки

В соответствии с пунктом 22 Основ тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями.

В связи с тем, что Предприятие оказывает услуги впервые объем полезного отпуска тепловой энергии рассчитан с учетом п. 31 Основ ценообразования с использованием экспертной оценки, основанной на данных организации, оказывавшей ранее услуги по теплоснабжению, и принят в размере 2,2628 тыс. Гкал. Предложение Предприятия 1,56334 тыс. Гкал.

В соответствии с частью 3 статьи 9 Федерального закона при установлении тарифов в сфере теплоснабжения должны быть учтены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии.

Предприятием не представлены утвержденные Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, а также соответствующие расчеты и обоснования о количестве тепловой энергии, определенной по показателям приборов учета. В связи с чем, величина потерь в тепловых сетях не предусмотрена.

Предприятие не представило утвержденные нормативы запасов топлива на источнике тепловой энергии, затраты на создание нормативных запасов топлива не заявляет, в связи с чем расходы на создание запасов топлива на источнике тепловой энергии в расчете НВВ не предусмотрены.

Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки на 2023-2025 годы

№ п/п	Наименование статьи	Единица измерения	Предложение Предприятия	Принято Госслужбой
1	Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	1,56334	2,2628
2	Собственные нужды источника тепла	тыс. Гкал	0,0	0,0
3	Отпуск с коллекторов источника	тыс. Гкал	0,0	0,0
4	Покупная энергия	тыс. Гкал	0,0	0,0
5	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1,56334	2,2628
6	Потери	тыс. Гкал	0,0	0,0
7	Полезный отпуск из сети	тыс. Гкал	1,56334	2,2628
8	Объем договорной тепловой нагрузки*	Гкал./час	-	-

*-данные не представлены.

Объем полезного отпуска тепловой энергии по полугодиям на 2023-2025 годы, тыс. Гкал

Показатели	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Объем полезного отпуска	1,1314	1,1314

Структура полезного отпуска, тыс. Гкал

Показатели	2023-2025 годы
Объем полезного отпуска в год, всего	2,2628
<i>реализация сторонним потребителям, в т.ч.</i>	2,2628
население	0,0
бюджетные потребители	2,2628
прочие потребители	0,0

При расчете тарифов на 2023-2025 гг. учитывались следующие индексы потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023 год с 1 декабря 2022 г.	2024 год с 1 июля	2025 год с 1 июля
1.	Изменение цены на газ	%	108,5	107,0	107,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию	%	109,0	106,0	105,0

3.	Изменение цены на холодное водоснабжение	%	109,0	106,3	105,3
4.	Индекс потребительских цен	%	106,0	104,7	104,0

Формирование необходимой валовой выручки

Представленные ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии в приложении 4,6 Методических указаний расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, на 2023 год составили 4228,11 тыс. руб. (с учетом заявленного полезного отпуска 1,56334 тыс. Гкал).

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования в размере на 2023 год – 4310,86 тыс. руб., на 2024 год – 4455,40 тыс. руб., на 2025 год – 4634,38 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования и основные статьи расходов, связанные с производством и передачей тепловой энергии ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии

№ п/п	Показатель	2023 год		2024 год	Темп изменения, %	2025 год	Темп изменения, %
		Предложение Общества, тыс. руб.	Принято Госслужбой, тыс. руб.	Принято Госслужбой, тыс. руб.		Принято Госслужбой, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	$6=5/4*100$	7	$8=7/5*100$
1.	Операционные расходы	1532,96	1544,48	1620,78	104,9	1679,99	103,7
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	148,17	218,14	228,91	104,9	237,28	103,7
1.2.	Расходы на оплату труда	1384,79	1326,34	1391,86	104,9	1442,71	103,7
2.	Неподконтрольные расходы	1260,69	620,95	659,33	106,2	674,69	102,3
2.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	238,99	220,39	238,99	108,4	238,99	100,0
2.2.	Отчисления на социальные нужды	418,21	400,56	420,34	104,9	435,7	103,7
2.3.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	603,49	0,00	0,00	-	0,00	-
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1434,42	2145,42	2175,29	101,4	2279,71	104,8
3.1.	Топливо	1214,89	1900,91	1923,44	101,2	2014,08	104,7
3.2.	Электрическая энергия	204,52	222,47	229,14	103,0	241,71	105,5
3.3.	Расходы на холодную воду	15,00	22,05	22,71	103,0	23,92	105,3
4.	Необходимая валовая выручка	4228,11	4310,86	4455,4	103,4	4634,38	104,0

При определении операционных расходов регулируемой организации на 2023-2025 годы применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), исходя из параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА) и коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл).

Расчет коэффициента индексации операционных (подконтрольных) расходов на 2023-2025 гг.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2023 г.	2024 г.	2025 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	-	104,7	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1	1

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	x	-	-	-
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	x	-	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	x	-	1,037	1,03
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1544,48	1620,78	1679,99

Расчет операционных расходов.

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2023 год	Принято Госслужбой на 2023 год	Откло- нение	Обоснование корректировки расходов
1532,96	1544,48	+11,52	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

«Расходы на приобретение сырья и материалов»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2023 год	Принято Госслужбой на 2023 год	Откло- нение	Обоснование корректировки расходов
148,17	218,14	+69,97	По статье «Расходы на приобретение сырья и материалов» предусмотрены расходы на: реагенты - соль таблетированная на сумму 18,2 тыс.руб.; гсм на сумму 19,44 тыс. руб.; проведение ремонтных работ согласно представленной смете на сумму 153,85 тыс. руб.; приобретение спецодежды на сумму 26,65 тыс. руб., расходы определены в соответствии с нормами, установленными приказом Минтруда России от 9 декабря 2014 г. № 997н на численность персонала принятую при расчете тарифов на 2023 год.

«Расходы на оплату труда»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2023 год	Принято Госслужбой на 2023 год	Откло- нение	Обоснование корректировки расходов
1384,79	1326,34	-58,45	В соответствии с пунктом 42 Основ при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с Методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Расчет произведен исходя из численности персонала, определенной в соответствии с приказами Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий». Фонд оплаты труда производственных рабочих на 2023 г. составил 935,54 тыс. руб., при расчетной численности производственного персонала 4 чел и среднемесячной оплаты труда 19,49 тыс.руб. Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала на 2023 г. составил 390,8 тыс. руб., при расчетной численности 1 чел и среднемесячной оплаты труда 32,57 тыс.

			руб.
--	--	--	------

Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2023 год	Принято Госслужбой на 2023 год	Откло- нение	Обоснование расходов
1260,69	620,95	-639,74	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

«Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2023 год	Принято Госслужбой на 2023 год	Откло- нение	Обоснование корректировки расходов
238,99	220,39	-18,6	По указанной статье предусмотрены расходы: - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов) в размере 1,12 тыс. руб.;; - налог на имущество – 219,27 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2023 год	Принято Госслужбой на 2023 год	Откло- нение	Обоснование корректировки расходов
418,21	400,56	-17,65	Расходы по отчислениям на социальные нужды являются производными от статьи «Расходы на оплату труда» рассчитаны в соответствии со ст. 419, ст. 425, ст. 426 Налогового кодекса Российской Федерации с учетом величины страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2%

«Амортизация основных средств и нематериальных активов»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2023 год	Принято Госслужбой на 2023 год	Откло- нение	Обоснование корректировки расходов
603,49	-	-603,49	Расходы по данной статье не предусмотрены в связи с тем, что имущество, которое получено унитарным предприятием в хозяйственное ведение, было приобретено (создано) за счет средств бюджетного финансирования. Ранее объект принадлежал ГАПОУ ЧР «Цивильский аграрно-технологический техникум» Министерства образования Чувашии.

«Расходы на приобретение энергетических ресурсов»

№ п.п.	Наименование ресурса	2023 год		Откорректировано
		Представлено Предприятием	Принято Гос- службой	
3.1	Расходы на топливо	1214,89	1900,91	+686,02
	Расчет затрат на топливо произведен исходя из общего объема выработки тепловой энергии 2,2628 тыс. Гкал, удельного расхода условного топлива в размере 151,68 кг у.т./Гкал (определен на основании представленных режимных карт). Цена на топливо: природный газ на 2023 год – 6479,9 руб./тыс.			

	куб.м. с НДС с учетом фактически сложившейся цены газа по представленным счетам-фактурам и актам поданного газа за 2021 г. (представленных организацией, обслуживающей теплосетевое хозяйство ранее), и показателей Прогноза.			
3.2	Расходы на электрическую энергию	204,51	222,47	+17,96
	Расходы на электрическую энергию предусмотрены из расчета расхода 24,14 кВт ч на выработку 1 Гкал или 54,62 тыс. кВт ч. Цена электроэнергии на 2023 год принята в размере 4,07 руб./кВт ч с учетом фактически сложившейся цены за 2021 год по представленным счетам-фактурам и расчетным ведомостям энергопотребления (представленных организацией, обслуживающей теплосетевое хозяйство ранее) и показателей Прогноза.			
3.3	Расходы на холодную воду	15,0	22,05	+7,05
	Расходы на холодную воду предусмотрены исходя из объема воды 1,13 тыс.куб. м, из расчета расхода холодной воды в объеме 0,5 куб. м на выработку 1 Гкал и цены на холодную воду в размере 19,53 руб./куб.м. с учетом утвержденных тарифов на холодную воду для МУП «Управляющая компания города Цивильск» на 2023 год.			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	1434,42	2145,42	+711,0

«Расчетная предпринимательская прибыль»

В связи с тем, что организационно - правовая форма Предприятия – муниципальное унитарное предприятие, в соответствии с п. 74 (1) Основ при установлении тарифов в сфере теплоснабжения расчетная предпринимательская прибыль для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, не устанавливается.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Учитывая, что Предприятие приняло в хозяйственное ведение объект теплоснабжения, расположенный на территории Цивильского муниципального округа только в октябре 2022 года, проведение сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования не представляется возможным.

«Необходимая валовая выручка»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2023 год	Принято Госслужбой на 2023 год	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
4228,07	4310,86	+82,79	В соответствии с принятыми расходами на регулируемый период.

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установлены без календарной разбивки.

2.2. Решили установить:

долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%		
2023	1544,48	-	-	-	-
2024	-	1	-	-	-
2025	-	1	-	-	-

одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, в размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики*	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	2023**	1905,10	
			2024	1905,10	2032,85
			2025	2032,85	2063,29
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) ***			
		одноставочный, руб./Гкал	2023**	-	
2024	-		-		
2025	-		-		

* - на общем режиме налогообложения;

** - в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установлены без календарной разбивки;

*** - выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2.3. Рекомендовать Обществу обеспечить:

«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

3. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, осуществляющим горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, на 2023-2025 годы

Колебанова Н.В., Терехина Н.Г.

3.1. Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики (далее – ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии, Предприятие) осуществляет свою деятельность на территории Цивильского муниципального округа Чувашской Республики.

ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2023 год (заявление 11 ноября 2022 г. № 3029/1).

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 г. № 1154-э, приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 24 ноября 2022 г. 01/10-65 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, осуществляющим горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, на 2023-2025 годы, и назначении уполномоченного по нему» по инициативе органа регулирования:

- открыто дело № 03/03-12-3/2 об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, осуществляющим горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, на 2023-2025 годы;

- выбран метод индексации установленных тарифов при регулировании тарифов на 2023-2025 годы;

- назначен уполномоченный эксперт по делу начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам Терехина Н.Г.

Нормативные правовые акты по установлению тарифов:

- Федеральный закон от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление № 406);

- глава 25 Налогового кодекса Российской Федерации;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 г. № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э);

- Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 г. № 1154-э.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Предложение на установление долгосрочных на горячую воду, поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, осуществляющим горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, содержит проект измененной производственной программы Предприятия, осуществляющего горячее водоснабжение, на 2023-2025 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных Предприятием материалов с учетом экономически обоснованных расходов на реализацию производственной программы, и установления в соответствии с пунктом 109 Методических указаний № 1746-э двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящего из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию, а также в соответствии с приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 09.04.2020 № 01/06-259 «Об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Чувашской Республики».

Значение компонента на холодную воду рассчитано исходя из установленных одноставочных тарифов на питьевую воду, поставляемую МУП «УК г. Цивильск», на 2021-2023 годы:

Год	руб./куб. м.	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Потребители		
2023	19,53	
2024	19,53	20,31
2025	20,31	21,12
Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
2023	-	
2024	-	-
2025	-	-

Экспертное заключение по делу о корректировке тарифов на питьевую воду для МУП «УК г. Цивильск», установленных на 2021-2023 годы, прилагается в тарифном деле о корректировке тарифов на питьевую воду для МУП «УК г. Цивильск», установленных на 2021-2023 годы.

Значение компонента на тепловую энергию определено исходя из установленных для ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, на 2023-2025 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января	с 1 июля

			по 30 июня	по 31 декабря	
1.	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики*	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	2023	1905,10	
			2024	1905,10	2032,85
			2025	2032,85	2063,29
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) ***			
		одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-
			2024	-	-
2025	-		-		

Экспертное заключение по делу об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, на 2023-2025 годы, прилагается в тарифном деле об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, на 2023-2025 годы.

Экономическое обоснование расходов на реализацию производственной программы

1. Проект представленной производственной программы ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии, осуществляющего горячее водоснабжение, на 2023-2025 годы соответствует требованиям законодательства (пункт 5 раздела 2 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 641).

2. Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения, мероприятия, направленные на улучшение качества горячей воды, мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, Предприятием не предусмотрены.

3. Планируемый объем выработки горячей воды на 2023-2025 годы принят в размере 1,925 тыс. куб. м в год.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя		
			2023 год	2024 год	2025 год
1.	Объем выработки горячей воды	тыс. куб. м.	1,925	1,925	1,925
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00
3.	Объем отпуска горячей воды в сеть	тыс. куб. м.	1,925	1,925	1,925
4.	Объем потерь горячей воды	тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00
5.	Объем реализации горячей воды потребителям всего, в том числе	тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00
5.1.	населению	тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00
5.2.	бюджетным организациям	тыс. куб. м.	1,925	1,925	1,925
5.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00
6.	Количество многоквартирных домов с закрытой системой горячего водоснабжения	ед.	0,00	0,00	0,00

7.	Протяженность сетей в закрытой системе горячего водоснабжения	км	-	-	-
8.	Количество часов предоставления услуг в регулируемом периоде	часов	8760	8784	8760
9.	Продолжительность (бесперебойность) поставки услуг (отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в регулируемом периоде)	час/день	24	24	24
10.	Количество дней в регулируемом периоде	дней	365	366	365

4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2023 год	2024 год	2025 год
1.	Расходы на холодную воду, используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб.	37,60	38,35	39,88
2.	Расходы на тепловую энергию, для приготовления горячей воды	тыс. руб.	249,21	257,57	267,92
3.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	286,81	295,91	307,79

В производственной программе Предприятия расходы на тепловую энергию для приготовления горячей воды на 2023-2025 годы рассчитаны исходя из норматива на подогрев горячей воды в размере 0,067955 Гкал/куб.м, утвержденного постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 28 сентября 2016 г. № 405 «Об утверждении норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Чувашской Республики, определенного расчетным методом».

5. График реализации мероприятий производственной программы не составлялся.

6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

6.1. Показатели качества горячей воды

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2023 год	2024 год	2025 год
1.	Средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям	градусы	60,70	60,70	60,70
2.	Средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям	градусы	9,48	9,48	9,48
3.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-
4.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением	%	-	-	-

	температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды				
--	---	--	--	--	--

6.2. Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2023 год	2024 год	2025 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	-	-	-

6.3. Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2023 год	2024 год	2025 год
1.	-	-	-	-	-

7. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2023 год	2024 год	2025 год
1.	Обеспечение бесперебойной подачи горячей воды за год	тыс. куб. м.	1,925	1,925	1,925

3.2. Решили:

- утвердить производственную программу Государственного унитарного предприятия Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики на, на 2023-2025 годы;

- установить тарифы на горячую воду, поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, осуществляющим горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, потребителям Цивильского муниципального округа Чувашской Республики, на 2023-2025 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Период действия				
		2023 год**	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025

1.	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики *					
1.1.	потребители, кроме населения					
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	19,53	19,53	20,31	20,31	21,12
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1905,10	1905,10	2032,85	2032,85	2063,29
1.2.	население (тарифы указываются с учетом НДС)***					
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	-	-	-	-	-
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-

* - на общем режиме налогообложения;

** - в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установлены без календарной разбивки;

*** - выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3.3. Рекомендовать Предприятию обеспечить:

- ведение раздельного учета затрат, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации 25 января 2014 г. № 22/пр «Об утверждении порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- проведение закупочных процедур на приобретение товаров (работ, услуг) по ценам, в отношении которых не осуществляется государственное регулирование в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- представление в Госслужбу ежеквартальной отчетности в установленные сроки (в т.ч. по мониторингу деятельности хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Чувашской Республики, утвержденному приказом Республиканской службы по тарифам от 28 июня 2007 г. № 01/06-51 - до 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом);

- представление программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия применительно к регулируемому виду деятельности с учетом требований, утвержденных приказом Госслужбы от 29 марта 2019 г. № 01/06-242 «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам»;

- обязательное раскрытие информации своей деятельности, подлежащей свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», в установленные сроки.

Принято единогласно:

Проголосовало:	-	6
«За»	-	6
«Против»	-	0
«Воздержались»	-	0

4.1. О признании утратившими силу некоторых постановлений Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам

Колебанова Н.В., Федорова Г.В.

4.1.1. Общество с ограниченной ответственностью «Карина» обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам с заявлением о прекращении осуществления регулируемых видов деятельности в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, в связи с расторжением концессионного соглашения в отношении объектов водоснабжения и водоотведения, находящихся в муниципальной собственности Шихазанского сельского поселения Канашского района от 23 октября 2019 г.

4.1.2. РЕШИЛИ:

4.1.2.1. Признать утратившими силу:

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 10 июня 2020 г. № 10-6/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «КАРИНА» на 2020 - 2023 годы» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 15 июня 2020 г., регистрационный № 6055);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 17 июля 2020 г. № 16-10/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «КАРИНА» на 2020 - 2023 годы» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 30 июля 2020 г., регистрационный № 6168);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 10 ноября 2021 г. № 41-16/в «О внесении изменения в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 10 июня 2020 г. № 10-6/в» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 18 ноября 2021 г., регистрационный № 7277).

Принято:

Проголосовало:	-	6
«За»	-	6
«Против»	-	0
«Воздержались»	-	0

4.2. Об установлении тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «ВДС», осуществляющего водоотведение на территории Чувашской Республики

Колебанова Н.В., Федорова Г.В.

4.2.1. Общество с ограниченной ответственностью «ВДС» (далее – ООО «ВДС», Общество) обратилось в Госслужбу с предложением об установлении тарифов на водоотведение на 2023 г.

В соответствии с пунктом 13 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее - Правила) по инициативе органа регулирования приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 23.11.2022 № 01/10-63 «Об открытии и рассмотрении дела об установлении тарифов на водоотведение, назначении уполномоченного (эксперта) по нему и выборе метода регулирования тарифов», назначении уполномоченного по нему и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/16-14 об установлении тарифов на водоотведение для ООО «ВДС» на 2023 г.;

- назначен уполномоченный эксперт по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – главный специалист-эксперт Васильева А.Г.

Нормативные правовые акты проведения экспертизы:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Федеральный закон от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Постановление № 406);
- постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- приказ Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания).

При расчете размера регулируемых тарифов на 2023 г.:

- применен метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный на заседании Министерства экономического развития Российской Федерации.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения для ООО «ВДС» не утверждены.

Нормативы технологических затрат химических реагентов не утверждены.

Показатели энергетической эффективности электрической энергии определены на период регулирования в следующих размерах:

Показатель	2023 г.
удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	1,04

ООО «ВДС» применяет общую систему налогообложения.

ООО «ВДС» оказывает услуги в сфере водоотведения на основании договора купли-продажи имущества ОАО «Чувашский бройлер» от 17 августа 2022 г.

Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования

Показатель	2023 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	109,0

индекс потребительских цен в среднем за год	106,0
---	-------

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, (далее – Основы) тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактического объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики принятых сточных вод за последние 3 года.

В соответствии с Методическими указаниями расчетный объем принятых сточных вод, определяемый в целях установления тарифов для регулируемых организаций, ранее не осуществлявших регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения, определяется исходя из фактических объемов и динамики принятых сточных вод организации, ранее осуществлявшей такую деятельность в централизованной системе водоотведения, и заключенных организацией договоров водоотведения, единых договоров водоснабжения и водоотведения. Также с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

Провести анализ фактических объемов принятых сточных вод за предшествующие три года не представляется возможным в связи с отсутствием информации, раскрываемой в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 3, ст. 205).

Расчетный объем принятых сточных вод определен с учетом вышеуказанного в объеме 63,1000 тыс.куб.м., определенный с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения.

Объем и структура принятых сточных вод на 2023 годы, тыс. куб.м.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчета на год
			2023
1.	Объем полученных (принятых) сточных вод	тыс. куб.м	63,1000
1.1	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс. куб.м	0,00
1.2	Объем сточных вод, пропущенных (очищенных) через собственные очистные сооружения всего, в т.ч. от:	тыс. куб.м	63,1000
	- населения	тыс. куб.м	-
	- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	-
	- прочих потребителей (кроме населения)	тыс. куб.м	63,1000
	- на собственные стоки	тыс. куб.м	-

Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Представленные Обществом в приложении 7 к Методическим указаниям расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2023 годы, составили 2494,070 тыс. руб. В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2023 году в размере 1036,697 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования и основные статьи расходов, связанные с осуществлением регулируемого вида деятельности, тыс. руб.:

Наименование статьи	Со дня вступления в силу постановления – 31.12.2023	
	Предложение Предприятия	Принято Госслужбой
1	2	3
Текущие расходы, в т.ч.:	2494,070	1036,697
Производственные расходы	1585,480	588,544
Ремонтные расходы	245,740	0,0
Административные расходы	542,570	86,561
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	0,0	0,0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	0,0	0,0
Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией	0,0	0,0
<i>Расходы на приобретение электрической энергии и топлива:</i>	120,280	361,592
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,0	0,0
Нормативная прибыль регулируемой организации	0,0	0,0
Сглаживание НВВ	0,0	0,0
Итого необходимая валовая выручка	2494,070	1036,697

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения в сопоставимых условиях

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на 2023 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения на территории Чебоксарского района в сопоставимых условиях:

Наименование организации	2023 год	Объем отпуска услуг (тыс.куб.м.)	НВВ (тыс.руб.)	Одноставочный тариф (руб./1 куб. м. без доп. НДС/ руб./1 куб. м. без НДС)
МУП «ЖКХ «Атлашевское»	01.01-31.12	173,00	2435,472	14,08
ООО «Теплоэнергосеть»	01.01-31.12	38,914	676,58	17,39
МУП «ЖКХ «Ишлейское»	01.01-31.12	124,370	2044,319	16,44
МУП «ЖКХ «Вурмансюктерское»	01.01-31.12	55,530	955,189	17,20
ООО «Ремстройгрупп»	01.01-31.12	48,700	1609,619	33,05
ООО «ВДС»	01.01-31.12	63,100	1036,697	16,43

Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

Производственные расходы:

«Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы»

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
1305,200	507,569	-797,631	Принято исходя из нормативной численности 2 шт.ед., определенной на основании приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 23 марта 2020 № 154/пр, среднемесячной заработной платы в размере 16242,00 руб., определенной на основании приложения 2.2 к методическим указаниям, предоставленных организацией. Отчисления на социальные нужды (30,21%) приняты в соответствии с НК РФ и на основании уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

«Общехозяйственные расходы»

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
29,750	17,105	-12,645	Затраты на спецодежду рассчитаны на основании подпункта «г» п. 22 Основ исходя из сведений о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, с применением показателей Прогноза

«Прочие производственные расходы»

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов

Методическим указаниям			
127,730	63,870	-63,86	Затраты на контроль качества сточных вод рассчитаны на основании подпункта «г» п. 22 Основ исходя из сведений о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируруемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, с применением показателей Прогноза

Ремонтные расходы:

«Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоотведения, либо объектов входящих в состав таких систем»

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
245,740	0,000	- 245,740	В связи с непредставлением экономически обосновывающих материалов, связанных с регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период

Административные расходы:

«Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями»

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
Услуги связи и интернет			
12,00	6,825	- 5,175	Затраты рассчитаны на основании подпункта «г» п. 22 Основ исходя из сведений о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируруемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, с применением показателей Прогноза

«Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы»

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов

Методическим указаниям			
524,970	76,135	-448,835	Принято исходя из нормативной численности 0,3 шт.ед., определенной на основании приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 23 марта 2020 г. № 154/пр, среднемесячной заработной платы в размере 16242,00 руб., определенной на основании приложения 2.2 к методическим указаниям, предоставленных организацией. Отчисления на социальные нужды (30,21%) приняты в соответствии с НК РФ и на основании уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

«Расходы на обучение персонала»

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
5,600	3,600	-2,000	Затраты рассчитаны на основании подпункта «г» п. 22 Основ исходя из сведений о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемые организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, с применением показателей Прогноза

«Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов»

№ п.п.	Наименование ресурса	2023 год		Откорректировано
		Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	
1	Расходы на электрическую энергию	120,280	361,592	+241,312
2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку сточных вод – 1,04 кВт ч/куб.м. определен исходя из удельного расхода электроэнергии организации, ранее эксплуатировавшей данные объекты водоотведения. Исходя из этого расходы на электрическую энергию предусмотрены в объеме 65,435 тыс. кВт ч. Цена электроэнергии на 2023 год принята в размере 5,526 руб./кВт ч с учетом факта 2021			

года и применением показателей Прогноза.
--

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Обоснование расходов
Плата за негативное воздействие на окружающую среду		
0,00	0,00	По данной статье предприятие не заявлялось.

Расчет необходимой валовой выручки и объема принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы

Таким образом, в необходимой валовой выручке для ООО «ВДС», оказывающего услуги водоотведения на территории Чебоксарского муниципального округа Чувашской Республики, учитываются расходы, необходимые для реализации планов снижения сбросов, а также расходы на реализацию иных мероприятий, предусмотренных производственной программой, в том числе определенных на основе результатов технических обследований, в размерах, обеспечивающих достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения:

Год	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем принятых сточных вод (тыс. куб.м.)
С момента вступления в силу постановления до 31.12.2023	1036,697	63,100

4.2.2 РЕШИЛИ:

- утвердить производственную программу ООО «ВДС», оказывающего услуги водоотведения на территории Чебоксарского муниципального округа Чувашской Республики;

- по итогам проведенной экспертизы для потребителей предлагается установить следующие одноставочные тарифы на водоотведение для ООО «ВДС»:

Год	Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
	потребители, кроме населения (без НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
Со дня вступления в силу постановления до 31.12.2023	16,43	19,72

4.3. Рекомендовать ООО «ВДС»:

- раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», в установленные сроки;

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических доходов и расходов в сфере водоснабжения и водоотведения;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 32 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 641;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 12 статьи 31 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемым видам деятельности.

Принято:

Проголосовало:	-	6
«За»	-	6
«Против»	-	0
«Воздержались»	-	0

Председатель коллегии,
Руководитель Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам



Н.В. Колебанова

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары», на 2023 год

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2023 год, за объект	
с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)	с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)
физические лица (руб. с НДС)	прочие заявители (руб. без НДС)
1	2
57498,52	47915,43
Примечание:	

3
76768,49

1. Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования применяется при условии, что состояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленности и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

2. Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, осуществлены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц также осуществляется без взимания с них средств по договорам о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям, которые заключены после 21 апреля 2021 г. и по которым акты о подключении (технологическом присоединении) не подписаны (в случае направления такими лицами обращения к исполнителю с просьбой о включении в договор о подключении условия о бесплатности оказания услуг по подклю-

чению (технологическому присоединению) к сетям газораспределения до границ земельного участка, на котором расположено домовладение). Физические лица могут осуществить подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования не более одного раза в течение 3 лет.

Наземная (надземная) прокладка	1738436,50	1828486,78	2580893,25	3948333,09	5736022,60	7702660,41	9751689,80	-	-
Подземная прокладка	2340120,34	2624003,11	3762055,32	4615739,60	6055660,37	6712133,32	9640032,30	-	-

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км без учета НДС):

Показатели	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 - 399 мм	400 мм и выше
Расходы, связанные со строительством полиэтиленового газопровода протяженностью 1 км	1349181,58	2179019,23	3437973,08	4563844,16	7135587,96	8920201,87

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i - того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км без учета НДС):

Диаметр	50 мм и менее	51-100 мм	101-158 мм	109 мм и менее	110-159 мм
	Стальные газопроводы				
в грунтах I и II группы	9088703,12	11521669,00	15414427,62	11166759,83	21152768,83
в грунтах III группы	9255708,49	11789824,53	15597200,62	11205392,83	21191000,83
в грунтах IV группы и выше	9479903,15	12017230,53	15640981,38	11244024,83	21230033,83

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (руб./м³ без учета НДС):

до 40 м ³ /час	100 - 399 м ³ /час	400 - 999 м ³ /час	1000 - 1999 м ³ /час	2000 - 2999 м ³ /час	3000 - 3999 м ³ /час	4000 - 4999 м ³ /час	5000 - 9999 м ³ /час	10000 - 19999 м ³ /час	20000 - 29999 м ³ /час	30000 м ³ /час и выше
12441,87	3554,82	995,35	363,70	204,92	153,13	120,66	94,94	-	-	-

С6 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством системы электрической (катодной) защиты m-ного диапазона выходной мощности, в расчете на 1 м³ (руб./м³ без учета НДС):

Показатели	до 1 кВт	от 1 кВт до 2 кВт	от 2 кВт до 3 кВт	свыше 3 кВт
------------	----------	-------------------	-------------------	-------------

Формула определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по установленным стандартизированным тарифным ставкам

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{тп}6} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

где:

I_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

I_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$I_{\text{тп}6}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м^3 в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1-5 подключений - 1;

6-10 подключений - 1,5;

11-30 подключений - 3;

31-100 подключений - 4;

свыше 100 подключений - 5.

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

При этом в случае если плата за подключение газоиспользующего оборудования, рассчитанная способом, в указанном выше абзаце, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности подключения (технологического присоединения), максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования

которых не более $15 \text{ м}^3/\text{час}$ включительно, для заявителей, намеревающихся использовать газ для коммунально-бытовых нужд, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых не более $5 \text{ м}^3/\text{час}$ включительно, превышает $\text{П}_{\text{ТП}}^{\text{ЭО}}$, то размер платы на технологическое присоединение для потребителей, указанных в настоящем абзаце, принимается равной размеру платы, определенному для случаев, указанных в пункте 1.1 настоящего протокола.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Приложение № 3 к протоколу заседания коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.12.2022 № 20

Стандартизированные ставки, используемые для определения размера платы за подключение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, на 2023 год

1. Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час:										
1.1. Ставка на проектирование сети газопотребления С^{пр}, руб. без учета НДС 5355,00										
1.2. Ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С^г, руб./км без учета НДС										
Тип материала										
Стальные										
Полиэтиленовые										
Диапазон наружного диаметра	25 мм и менее мм	26-38 мм	39-45 мм	46-57 мм	58-76 мм	32 и менее мм	33-63 мм	64-90 мм		
Размер ставки при надземной прокладке	1344999,89	1445594,30	1569213,49	1709838,10	-	-	-	-		
Размер ставки при подземной прокладке	2362559,27	2340120,34	2340120,34	2340120,34	2624003,11	1715643,98	1741840,14	-		
Примечание: Ставка не включает в себя систему электрохимической защиты от коррозии										
1.3. Ставка на установку пункта редуцирования газа (дифференцируется по пропускной способности) С^{прг}, руб. без учета НДС										
до 10 м³ в час										
11-20 м³ в час										
21-31 м³ в час										
32-49 м³ в час										
3363,35										
3363,35										
1.4. Ставка на установку отключающих устройств С^{от}, руб./шт без учета НДС 1220,02										
1.5. Ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства С^г, руб./км без учета НДС										
Тип материала										
до 10 мм										
11-15 мм										
16-20 мм										
21-25 мм										
26-32 мм										
Стальные										
703940,60										
740200,76										
772644,28										
Металлопластиковые										
-										
-										
-										
-										
Из нержавеющей стали										
-										
-										
-										
1.6. Ставка на установку прибора учета газа С^{пч}, руб. без учета НДС 2406,47										
Примечание: В ставку не включена стоимость прибора учета газа.										
1.7. Ставка на установку газоиспользующего оборудования С^{гпо}, руб. без учета НДС										
- установка газовой плиты, бытовой двухкомфорочной 639,37										

(1 прибор)*	
- установка газовой плиты, бытовой четырехкомфорочной (1 прибор)*	832,97
- установка настенного (напольного) газового котла (1 прибор) **	4144,00
- установка газового конвектора (руб. за Квт)***	575,38
- установка газовой колонки****	2613,97
Примечание:	
* не включает в себя стоимость газовой плиты;	
** не включает в себя стоимость газового котла;	
*** не включает в себя стоимость газового конвектора;	
**** не включает в себя стоимость газовой колонки.	

**Формула определения платы за подключение
к газораспределительным сетям внутри границ
земельного участка заявителя**

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется по следующей формуле:

$$П_{ТП}^3 = C^{пр} + C^{\Gamma} \times I^{\Gamma} + C^{пр\Gamma} + C^{оу} \times n + C_{окс}^{\Gamma} \times l_{окс}^{\Gamma} + C^{пу} + C^{гио}$$

где:

l^{Γ} - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{окс}^{\Gamma}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.