



ЧУВАШ РЕСПУБЛИКИ КОНКУРЕНЦИИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФЕМ ЕНЕМЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАДАХ СЛУЖБИ
ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ г. Чебоксары

24 сентября 2019 г.

№ 12

Презиентствывала: Калдилова М.В.

Присутствовали члены коллегии:

- Самсонова О.Н. - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Семенова А.В. - начальник отдела бюджетной политики в отраслях экономики Министерства финансов Чувашской Республики;
- Черемнинова Т.В. - начальник отдела экономической политики и мониторинга в сфере ЖКХ Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики;
- Буторова М.М. - начальник отдела доходов и развития отраслей экономики Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики;
- Игнатьева Н.М. - консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя - начальник отдела контроля закупок Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике - Чувашии (с правом совещательного голоса) (по согласованию).

Приглашенные:

- Ильин В.П. - заместитель президента - заведующий отделом социально-трудовых отношений Чувашрессонпрофа, представитель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Чувашской Республики.

Докладчики:

- Федорова Г.В. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса 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.

1. О корректировке тарифов на питьевую воду для бюджетного учреждения Чувашской Республики «Калининский психоневрологический интернат» Министерства труда и социальной защиты Чувашской Республики, установленных на 2018-2022 годы
Калдилова М.В., Федорова Г.В.

2. О корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания», установленных на 2017-2020 годы
Калдилова М.В., Федорова Г.В.

3. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), предоставляемую Федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 5 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Чувашской Республике – Чувашии», установленных на 2018-2022 годы
Калдилова М.В., Терехина Н.Г.

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), предоставляемую государственными унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики потребителям Козловского района Чувашской Республики, установленных на 2018-2020 годы
Калдилова М.В., Терехина Н.Г.

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), предоставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство Козловского района», установленных на 2017-2020 годы
Калдилова М.В., Терехина Н.Г.

6. О корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальный сервис», установленных на 2019-2023 гг.
Калдилова М.В., Федорова Г.В.

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), предоставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района, установленных на 2019-2023 годы
Калдилова М.В., Терехина Н.Г.

8. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское», предоставляемую потребителям Моргаушского района Чувашской Республики, установленных на 2018-2022 годы
Калдилова М.В., Терехина Н.Г.

9. О корректировке тарифов на питьевую воду для крестьянского (фермерского) хозяйства, главой которого является Тимофей Николай Васильевич, установленных на 2018-2022 годы

Калипова М.В., Федорова Г.В.

10. О корректировке тарифов на питьевую воду для общества с ограниченной ответственностью «Ишлейский завод высоковольтной аппаратуры», установленных на 2018-2022 гг.

Калипова М.В., Федорова Г.В.

11. О корректировке тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) для общества с ограниченной ответственностью «Новое село», установленных на 2019-2023 гг.

Калипова М.В., Федорова Г.В.

12. О корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Агашевское», установленных на 2019-2021 гг.

Калипова М.В., Федорова Г.В.

13. О корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Ремстрой руин», установленных на 2017-2020 годы

Калипова М.В., Федорова Г.В.

14. О корректировке тарифов на питьевую воду для открытого акционерного общества «Коммунальник», установленных на 2018-2022 годы

Калипова М.В., Федорова Г.В.

15. О корректировке тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство», установленных на 2017-2020 годы

Калипова М.В., Федорова Г.В.

16. О корректировке тарифов на питьевую воду для общества с ограниченной ответственностью «АКВА», установленных на 2018-2022 годы

Калипова М.В., Федорова Г.В.

17. О корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Спутник-1», установленных на 2019-2023 гг.

Калипова М.В., Федорова Г.В.

В соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации изменен подход к тарифному регулированию. Вместо ограничения роста тарифов на конкретные услуги с 2016 года ограничивается изменение совокупной платы граждан за коммунальные услуги. Таким образом, при установлении (корректировке) тарифов на 2020 год органу регулирования субъекта Российской Федерации необходимо исходить из утвержденного Правительством Российской Федерации индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъекту Российской Федерации. По состоянию на 24.09.2019 указанный индекс на 2020 год Правительством Российской Федерации не утвержден.

Кроме того, при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов должен использовать экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых должны быть получены в том числе исходя из прогнозных показателей, определенных в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации внешних условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) прогнозных показателей, определенных в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период; темпов роста цен на природный газ и другие виды топлива, темпов роста цен на электрическую энергию, темпов роста заработной платы.

По состоянию на 24.09.2019 основные условия функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период Правительством Российской Федерации также не одобрены, уточненный прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период – не опубликован.

РЕШИЛИ:

1. Принять к сведению информацию о порядке формирования тарифов на тепловую энергию, на питьевую воду и водоотведение.

2. В связи с отсутствием по состоянию на 24.09.2019 утвержденного Правительством Российской Федерации на 2020 год индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Чувашской Республике, отложить рассмотрение вопросов об установлении (корректировке) тарифов.

Принято единогласно:

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

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Шумерлинское предприятие тепловодоснабжения и водоотведения», потребителям города Шумерля Чувашской Республики от источников теплоснабжения, расположенных по адресам: Котельная № 3, поселок Лесной; Котельная № 10, ул. Котовского, 55А; Котельная № 14, ул. Чакалова, 61А г. Шумерля Чувашской Республики, на 2019-2022 годы

Калипова М.В., Терехина Н.Г.

18.1. Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинское предприятие тепловоснабжения и водоотведения» (далее – МУП «Шумерлинское предприятие тепловоснабжения и водоотведения», Предприятие) осуществляет свою деятельность на территории города Шумерля Чувашской Республики.

Предприятие представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Шумерлинское предприятие тепловоснабжения и водоотведения», потребителям города Шумерля Чувашской Республики от источников теплоснабжения расположенных по адресам: Котельная №3, поселок Лесной; Котельная № 10, ул. Котовского, 55А; Котельная № 14, ул. Чакалова, 61А г. Шумерля Чувашской Республики, на 2019-2022 годы, заявление от 12.09.2019 № 11416.

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 16 сентября 2019 г. № 01/10-91 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Шумерлинское предприятие тепловоснабжения и водоотведения», потребителям города Шумерля Чувашской Республики от источников теплоснабжения, расположенных по адресам: Котельная № 3, поселок Лесной; Котельная № 10, ул. Котовского, 55А; Котельная № 14, ул. Чакалова, 61А г. Шумерля Чувашской Республики, на 2019-2022 годы, назначения уполномоченного по ним и выборе метода регулирования»:

- открыто дело № 03/03-24-6/4 об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Шумерлинское предприятие тепловоснабжения и водоотведения», потребителям города Шумерля Чувашской Республики от источников теплоснабжения, расположенных по адресам: Котельная № 3, поселок Лесной; Котельная № 10, ул. Котовского, 55А; Котельная № 14, ул. Чакалова, 61А г. Шумерля Чувашской Республики, на 2019-2022 годы;

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

- выбран метод индексации установленных тарифов;
- Нормативные правовые акты установления тарифов;
- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон № 190-ФЗ);

- постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Постановление № 1075);
- глава 25 Налогового кодекса Российской Федерации;

- 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.

Тарифная заявка в сфере теплоснабжения (WARM.TARIFF.REQ.VAL.2019), расчет тарифа методом индексации (WARM.CALC.INDEX.2019) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией не представлены. Расчет представляется на бумажном носителе в соответствии с требованиями Методических указаний.

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Чувашской Республики, для МУП «Шумерлинское предприятие тепловоснабжения и

водоотведения» на 2019-2022 годы, заявлен Предприятием с учетом выработки тепловой энергии источниками теплоснабжения (котельная № 3 г. Шумерля, пос. Лесной, Котельная № 10, ул. Котовского, 55А, Котельная № 14, ул. Чакалова, 61А), переданными на основании договора о заключении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 12 августа 2019 г.

МУП «Шумерлинское предприятие тепловоснабжения и водоотведения» применяет общий режим 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 2019 год, и сравнительного анализа расходов организаций, осуществляющих аналогичный регулируемый вид деятельности. В результате экспертизы проведена оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

МУП «Шумерлинское предприятие тепловоснабжения и водоотведения» представлено предложение об утверждении учетной политики, утвержденное приказом Предприятия от 03 июля 2019 г. № 4.

Согласно части 1 статьи 7 Закона № 190-ФЗ 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 ценообразования), 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 проведения экспертизы установлено, что представляемая учетная политика Предприятия составлена в нарушение вышеуказанных нормативно-правовых актов и не соответствует требованиям ведения раздельного учета доходов и затрат по регулируемым видам деятельности. Уставом Предприятия предусмотрена, в том числе виды деятельности: деятельность по эксплуатации централизованных систем питьевого водоснабжения и водоотведения, по эксплуатации внутренних систем теплоснабжения, газоснабжения и инженерных инфраструктур.

Также Предприятием не представлен расчет распределения плановых затрат по косвенным расходам, собираемых на счете 23 «Вспомогательные производства», 25 «Общепроизводственные расходы» и на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

Основные производственные показатели МУП «Шумерлинское предприятие тепловодоснабжения и водоотведения»

| № п/п | Показатели | Единица измерения | 2019 год |
|---------|--|-------------------|----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей в 2-м грубом исчислении, в том числе: | км | 7,57 |
| 1.1 | Надземная (наземная) прокладка | км | 5,97 |
| 1.1.1 | 50—250 мм | км | 5,97 |
| 1.2 | Подземная прокладка, в том числе: | км | 1,6 |
| 1.2.1 | канальная прокладка | км | |
| 1.2.1.1 | 50—250 мм | км | 1,6 |
| 1.2.2 | бесканальная прокладка | км | |
| 1.2.2.1 | 50—250 мм | км | |
| 3.1. | Котельная №3 | | |
| 3.1.1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 11,0 |
| 3.1. | Котельная №10 | | |
| 3.1.1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,05 |
| 3.1. | Котельная №14 | | |
| 3.1.1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,0 |
| 4 | Суммарная установленная мощность источников тепловой энергии | Гкал/ч | 14,2 |
| 4.1 | в т.ч. ТЭЦ 25 МВт и более | Гкал/ч | |
| 4.2 | ТЭЦ менее 25 МВт | Гкал/ч | 14,2 |
| 4.3. | котельные | Гкал/ч | |
| 4.4. | электростанции | Гкал/ч | 14,2 |

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки

В составе тарифного дела Предприятием представлены приложение 4.1 «Расчет полезного отпуска тепловой энергии», приложение 4.3 «Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)» к Методическим указаниям, где данный показатель отражен в размере 8,557 тыс. Гкал.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценнообразования 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 теплооснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплооснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплооснабжения 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. Необходимо отметить, что Предприятие оказывает услуги по

данному виду деятельности с августа 2019 года, соответственно, информация о фактических объемах полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамике полезного отпуска тепловой энергии отсутствует, в связи с чем, полезный отпуск принят на основании предложения Предприятия, с учетом отчетных данных, представленных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность ранее.

До МУП «Шумерлинское предприятие тепловодоснабжения и водоотведения» объекты теплооснабжения на территории города Шумерли Чувашской Республики эксплуатировало Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальник» (далее – МУП «Коммунальник»).

Для МУП «Коммунальник» нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям утверждены приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 23 октября 2018 г. № 03/1-03/849 в размере 1,55418 тыс. Гкал. Учитывая, что информация о фактических потерях отсутствует, объем технологических потерь принят с учетом анализа нормативных потерь на указанные тепловые сети, установленные для организации, обслуживающей сети ранее.

Для МУП «Коммунальник» так же приказом № 03/1-03/849 от 23 октября 2018 г. Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики утверждены нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, в связи с чем, удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии на 2018 год принят в размере 181,77 кг у.т./Гкал. и принят в этом же размере.

Предприятие также 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.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2019-2022 годы, тыс. Гкал

| № п/п | Наименование статьи | Принято Госуказкой | Предложение Предприятия |
|-------|---------------------------------------|--------------------|-------------------------|
| 1 | Проектное количество тепловой энергии | 10,11085 | 10,425 |
| 2 | Собственные нужды источника тепла | 0,0 | 0,3130 |
| 3 | Отпуск с коллекторов источника | 10,11085 | 10,112 |
| 4 | Полученная энергия | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Отпуск в сеть | 10,11085 | 10,112 |
| 6 | Потери | 1,55418 | 1,555 |
| 7 | Полученный отпуск из сети | 8,55667 | 8,557 |

Полезный отпуск тепловой энергии из тепловой сети на 2019-2022 годы, тыс. Гкал

| Показатели | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
|-------------------------|--------------------|--------------------|
| Объем полезного отпуска | 4,88952 | 3,66715 |

При расчете тарифа на 2019-2022 годы учитывались следующие индексы потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребительские регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребительских регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования.

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
|-------|--|-------------------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | | |
| 1. | Изменение цены на газ, с июля | % | 101,4 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| 2. | Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год | % | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| 3. | Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля | % | 102,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 4. | Индекс потребительских цен | % | 104,6 | 103,7 | 104,0 | 104,0 |

Величина необходимой валовой выручки, анализ экономической обоснованности расходов по статьям, основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных Предприятием

В составе тарифного лека Предприятием представлено приложение 4.6 «Смета расходов» к Методическим указаниям, согласно которому заявленные на 2019 год расходы составили 20918,86 тыс. руб. В соответствии с Основами ценообразования определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности на 2019 год в размере 13409,30 тыс. руб., на 2020 год – 13660,70 тыс. руб., на 2021 год – 14050,65 тыс. руб., на 2022 год – 14462,71 тыс. руб.

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

| № п/п | Показатель | 2019 год | 2019 год | 2020 год | Темп изменения к, % | 2021 год | Темп изменения к, % | 2022 год | Темп изменения к, % |
|-------|--|-----------------------------------|----------------------------------|---------------------------------------|---------------------|----------------------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------|
| | | Предлож. ение Предприя. тыс. руб. | Принято Госслужбой от. тыс. руб. | Предлож. ение Предприя. от. тыс. руб. | | Принято Госслужбой от. тыс. руб. | | Предлож. ение Предприя. от. тыс. руб. | |
| 1. | Операционные расходы | 7563,3 | 2097,24 | 2153,09 | 102,7 | 2216,82 | 103,0 | 2282,44 | 103,0 |
| 1.1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 612 | 63,5 | 65,19 | 102,7 | 67,12 | 103,0 | 69,1 | 102,9 |
| 1.2 | Расходы на оплату труда | 6798,3 | 1918,92 | 1970,02 | 102,7 | 2028,33 | 103,0 | 2088,37 | 103,0 |
| 1.3 | Расходы на оплату других работ и услуг | 80 | 59,8 | 61,39 | 102,7 | 63,21 | 103,0 | 65,08 | 103,0 |
| 1.4 | Расходы на обучение персонала | 3 | 2,02 | 2,07 | 102,5 | 2,13 | 102,9 | 2,2 | 103,3 |
| 1.5 | Расходы на ремонт основных средств | 70 | 53 | 54,41 | 102,7 | 56,02 | 103,0 | 57,68 | 103,0 |
| 2. | Неоперационные расходы | 2138,59 | 1155,01 | 1170,44 | 101,3 | 1188,05 | 101,5 | 1206,18 | 101,5 |
| 2.1 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 407 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Отчисления на социальные нужды | 2053,09 | 579,51 | 594,95 | 102,7 | 612,56 | 103,0 | 630,69 | 103,0 |
| 2.3 | Амортизация основных средств | 575,5 | 575,5 | 575,5 | 100,0 | 575,5 | 100,0 | 575,5 | 100,0 |
| 2.4 | Услуги банков | 70 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | Расходы на страховые премии | 3 | - | - | - | - | - | - | - |

тыс. руб.

| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | |
|--------|---|-------------------|-----------|-----------|----------|----------|-------|
| | | | | | | | |
| 2.6. | Денежные выплаты социального характера | | 30 | - | - | - | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов | | 10216,975 | 10157,065 | 10337,17 | 101,8 | |
| 3.1. | Топливо | | 7871,075 | 8107,23 | 8270,23 | 102,0 | |
| 3.2. | Электрическая энергия | | 2195,6 | 1883,98 | 1912,24 | 101,5 | |
| 3.3. | Холодная вода | | 131,6 | 143,54 | 133,89 | 93,3 | |
| 3.4. | Водоснабжение | | 20,7 | 22,3 | 20,81 | 93,3 | |
| 5. | Необходимая валовая выручка | | 20918,86 | 13409,3 | 13660,7 | 101,9 | |
| | | | | 14050,65 | 102,9 | 14462,71 | 102,9 |

Операционные расходы регулируемой организации на 2020-2022 годы определены путем индексации операционных расходов 2019 года. При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), исходя из стандартных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 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 2020-2022 гг.:

| № п.п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | | | |
|--------|--|-------------------|-----------------------------------|---------|---------|---------|
| | | | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 104,6 | 103,7 | 104,0 | 104,0 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) | x | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | x | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5. | Итого коэффициент индексации | x | 1,36 | 1,027 | 1,03 | 1,03 |
| 6. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2097,24 | 2153,09 | 2216,82 | 2282,44 |

Расчет операционных расходов

тыс. руб.

| Представлено Предприятием на 2019 год | Принято Госслужбой на 2019 год | Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы)) |
|---------------------------------------|--------------------------------|--|
| 7563,3 | 2097,24 | Принято на регулируемый период с учетом корректировки нижеуказанных статей |

«Расходы на приобретение сырья и материалов»

тыс. руб.

| Представлено Предприятием на 2019 год | Принято Госслужбой на 2019 год | Отклонение | Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы)) |
|---------------------------------------|--------------------------------|------------|--|
| 612,0 | 63,5 | -548,5 | В статью «Расходы на приобретение сырья и материалов» входят затраты на приобретение сырья и материалов в целях осуществления текущего ремонта и |

| | | | |
|--|--|--|--|
| | | | технического обслуживания. Сумма в размере 63,5 тыс. руб. определена с учетом п. 31 Основ ценнообразования с применением экспертной оценки, основанной на данных, представленных организациями, осуществляющими регулируемое деятельность ранее. |
|--|--|--|--|

«Расходы на оплату труда»

тыс. руб.

| | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------|------------|---|
| Представлено Предприятием на 2019 год | Принято Госуслужбой на 2019 год | Отклонение | Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цену (тарифы)) |
| 6798,3 | 1918,92 | -4879,38 | Расчет произведен исходя из численности производственного, ремонтного и административно-управленческого персонала. Нормативная численность производственного и ремонтного персонала определена в соответствии с приказом Госстрой России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Нормативная численность производственного персонала составила 7,19 чел., ремонтного персонала – 0,97 чел. Нормативная численность АУП определена в соответствии с приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий, которая составила 0,96 чел. Среднемесячная оплата труда на 1 работника рассчитана на основе, утвержденного общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, а также общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения, отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы от 08.12.2016 (ред. 03.08.2018), исходя из установленной тарифной ставки рабочего 1-ого разряда – 10 303 руб., с применением тарифных коэффициентов: для производственного и ремонтного персонала – 1,45; для административно-управленческого персонала – 2,05. |

«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями»

тыс. руб.

| | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------|------------|---|
| Представлено Предприятием на 2019 год | Принято Госуслужбой на 2019 год | Отклонение | Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цену (тарифы)) |
| 80,0 | 59,80 | -20,2 | В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями» входят затраты на услуги связи и иные работы и услуги. Сумма расходов определена в соответствии с п. 31 Основ ценнообразования с применением экспертной оценки, основанной на данных, представленных организациями, осуществляющими регулируемое деятельность ранее с учетом показателей Протокола. |

«Расходы на обучение персонала»

тыс. руб.

| | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------|------------|--|
| Представлено Предприятием на 2019 год | Принято Госуслужбой на 2019 год | Отклонение | Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цену (тарифы)) |
| 3,0 | 2,02 | -0,98 | Сумма расходов определена в соответствии с п. 31 Основ ценнообразования с применением экспертной оценки, основанной на данных, представленных организациями, осуществляющими регулируемое деятельность ранее с учетом показателей Протокола. |

«Расходы на ремонт основных средств»

тыс. руб.

| | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------|------------|--|
| Представлено Предприятием на 2019 год | Принято Госуслужбой на 2019 год | Отклонение | Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цену (тарифы)) |
| 70,0 | 53,0 | -17,0 | Расходы на ремонт основных средств, принятые на основании представленного плана ремонтных работ в размере 53,0 тыс. руб. |

Расчет неисполнительных расходов

тыс. руб.

| | | |
|---------------------------------------|---------------------------------|--|
| Представлено Предприятием на 2019 год | Принято Госуслужбой на 2019 год | Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цену (тарифы)) |
| 3138,59 | 1155,01 | Принятый на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей |

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

тыс. руб.

| | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------|------------|--|
| Представлено Предприятием на 2019 год | Принято Госуслужбой на 2019 год | Отклонение | Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цену (тарифы)) |
| 407,0 | 0,0 | -407,0 | Затраты не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов. |

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

| | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------|------------|--|
| Представлено Предприятием на 2019 год | Принято Госуслужбой на 2019 год | Отклонение | Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цену (тарифы)) |
| 2053,09 | 579,51 | -1473,58 | 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 2019 год | Принято Госуслужбой на 2019 год | Отклонение | Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цену (тарифы)) |
| 575,50 | 575,50 | 0,0 | Расходы по данной статье рассчитаны с учетом балансовой стоимости объектов, срока их полезного использования, амортизационной группы. |

«Расходы на услуги банков»

| Представлено | Принято | Отклонение | Обоснование расходов (основания, по которым отклонено во включении в цены (тарифы)) |
|--------------------------|-----------------------|------------|---|
| Предприятием на 2019 год | Госустрой на 2019 год | 0,0 | Затраты не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов. |
| 70,0 | 0,0 | 0,0 | |

тыс. руб.

«Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль»

тыс. руб.

| Представлено | Принято | Отклонение | Обоснование расходов (основания, по которым отклонено во включении в цены (тарифы)) |
|--------------------------|-----------------------|------------|---|
| Предприятием на 2019 год | Госустрой на 2019 год | 0,0 | Затраты не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов. |
| 3,0 | 0,0 | 0,0 | |

«Денежные выплаты социального характера»

тыс. руб.

| Представлено | Принято | Отклонение | Обоснование расходов (основания, по которым отклонено во включении в цены (тарифы)) |
|--------------------------|-----------------------|------------|---|
| Предприятием на 2019 год | Госустрой на 2019 год | 0,0 | Затраты не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов. |
| 30,0 | 0,0 | 0,0 | |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов

| № п.п. | Наименование ресурса | 2019 год | | Отклонение |
|---|----------------------------------|--------------|---------|------------|
| | | Представлено | Принято | |
| 3.1 | Расходы на топливо | 7871,075 | 8107,23 | +236,155 |
| Затраты на топливо произведены в соответствии с п. 34 Основ ценообразования, исходя из удельного расхода условного топлива и цены на топливо на 2019 год, определенной с учетом п. 31 Основ ценообразования на основании фактических показателей организации, ранее осуществившей регулирующую деятельность, с применением показателей Протола. | | | | |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | 2193,6 | 1883,98 | -309,62 |
| Расходы на электрическую энергию рассчитаны в соответствии с п. 38 Основ ценообразования исходя из объема электрической энергии и цены электроэнергии, определенные с учетом п. 31 Основ ценообразования на основании фактических показателей организации, ранее осуществившей регулирующую деятельность с применением показателей Протола. | | | | |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | 131,6 | 143,54 | +11,94 |
| Расходы на холодную воду рассчитаны в соответствии с п. 38 Основ ценообразования исходя из объема холодной воды, определенной с учетом п. 31 Основ ценообразования на основании фактических показателей организации, ранее осуществившей регулирующую деятельность, и тарифов на холодную воду, утвержденных постановлением Госустрой от 6 декабря 2018 г. № 83-30/в для МУП «Шумерлинское производственное управление «Водоканал». | | | | |
| 3.4 | Расходы на водопотребление | 20,7 | 22,30 | +1,6 |

| | | | |
|---|-----------|----------|---------|
| Расходы на водопотребление рассчитаны в соответствии с п. 38 Основ ценообразования исходя из объема холодной воды, определенной с учетом п. 31 Основ ценообразования на основании фактических показателей организации, ранее осуществившей регулирующую деятельность, и тарифов на водопотребление, утвержденных постановлением Госустрой от 6 декабря 2018 г. № 83-30/в для МУП «Шумерлинское производственное управление «Водоканал». | | | |
| ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов | 10216,975 | 10157,05 | -59,925 |

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования Предприятия

В связи с тем, что организационно - правовая форма Предприятия – муниципальное унитарное предприятие, в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год 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 начало оказывать услуги в сфере теплоснабжения только с августа 2019 года, проведение сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования не представляется возможным.

18.2. Решили установить:

долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Шумерлинское предприятие теплоснабжения и водопотребления» потребителям города Шумерля Чувашской Республики, с использованием метода индексаи установленных тарифов:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционых расходов тыс. руб. | Индекс эффекта ности операционых расходов | Нормат ивный уровень прибыл и | Показатели энергобержж ения и энергетическо й эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|---------------------------------------|------|--|---|-------------------------------|---|--|
| | | | | | | | |
| г. Шумерля | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинское предприятие теплоснабжения и водопотребления» | | | | | | | |
| 1. | | 2019 | 2097,24 | - | - | - | - |
| | | 2020 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2021 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2022 | - | 1 | - | - | - |

ей системе налогообложения
однотарифные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям города Шумерля Чувашской Республики, на 2019-2022 годы в размере:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Воля | | |
|---|--|--|------|-----------------------|------------------------|------------|
| | | | | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | |
| г. Пущерда | | | | | | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | |
| | | | | 2019 | - | 1589,14*** |
| | | | | 2020 | 1589,14 | 1606,31 |
| | | | | 2021 | 1606,31 | 1689,75 |
| | | | | 2022 | 1689,75 | 1690,87 |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие «Пущердинское предприятие теплоснабжения и водоотведения»* | Население (тарифы указываются с учетом НДС) ** | | | | |
| | | | 2019 | - | 1906,97 | *** |
| | | | 2020 | 1906,97 | 1927,57 | |
| | | | 2021 | 1927,57 | 2027,70 | |
| | | | | 2022 | 2027,70 | 2029,04 |

* - на общей системе налогообложения;
 ** - выделены в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);
 *** - со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2019 года.

18.3. Рекомендовать Предприятию обеспечить:

- ведение раздельного учета объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 12 апреля 2013 г. № 91 «Об утверждении единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплонабжающих организаций, теплоотопляющих организаций, а также системы отчетности, предоставляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации и городских округов»;
- 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 программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия применительно к регулируемому виду деятельности с учетом требований, утвержденных приказом Госслужбы от 31 марта 2016 г. № 01/06-308 «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы), услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам»;
- обязательное раскрытие информации своей деятельности, подлежащую свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплонабжающими организациями, теплоотопляющими организациями и органами регулирования тарифов, в установленных сроки»;
- обращение в Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики для утверждения нормативов удельного

расхода условного топлива, нормативов технологических потерь на долгосрочный период регулирования.

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

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



М.В. Кадилова