



ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии

г. Чебоксары

18 сентября 2018 г.

№ 20

Председательствовала: - Кадилова М.В.

Присутствовали члены коллегии:

- Крылова И.Н. - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Черменинова Т.В. - начальник отдела экономической политики и мониторинга в сфере жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики;
- Семенова А.В. - начальник отдела бюджетной политики в отраслях экономики Министерства финансов Чувашской Республики;
- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике – Чувашии.

Докладчик:

- Курбатова Н.П. - и.о. начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Терехина Н.Г. - консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

Приглашенные:

- Ильин В.П. - заместитель председателя - заведующий отделом социально-трудовых отношений Чувашрессовпрофа, представитель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Чувашской Республики;
- Рыбаков А.Н. - представитель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Чувашской Республики, Уполномоченный по защите прав предпринимателей в Чувашской Республике.

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления, шкафная установка со счетным узлом к котельной тепличного комплекса «Новочебоксарский», расположенного на земельных участках с кадастровыми номерами: 21:21:064701:245 и 21:21:064701:246 по адресу: Чувашская Республика, Чебоксарский район, Атлашевское сельское поселение» к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту»

Кадилова М.В., Крылова М.В., Курбатова Н.П.

1.1. В соответствии со статьей 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения), если максимальный расход газа составляет свыше 500 куб. м. газа в час и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, а также в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа, плата за технологическое присоединение устанавливается органом регулирования по индивидуальному проекту.

Согласно представленной копии технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения (приложение № 1 к договору о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения от 04.12.2017 № Н-1-15-130-600, заключенному между ГРО и заявителем – Обществом с ограниченной ответственностью «Тепличный комплекс «Новочебоксарский»):

максимальная нагрузка (часовой расход газа), потребляемой Объектом, составляет 15666,0 куб. м в час;

диаметр газопровода составляет 630 мм;

давление газа в точке подключения составляет:

- максимальное - 1,2 МПа;

- фактическое (расчетное) - 0,6 МПа;

точка подключения – распределительный газопровод высокого давления, проложенный к ГРП ТЭЦ-3 по ул. Промышленная в г. Новочебоксарск (газопровод принадлежит ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии, АГРС – Новочебоксарск ТЭЦ-3).

1.2. По предложению ГРО плата за технологическое присоединение составит 1589,39031 тыс. руб. без НДС с учетом налога на прибыль, в т. ч.:

- расходы на разработку проектной документации – 878,21725 тыс. руб.;

- расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа – 393,295 тыс. руб.;

- налог на прибыль 20% - 317,87806 тыс. руб.

1.3. В результате проведенной Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) экспертизы предоставленных документов, определена необходимая валовая выручка на подключение объекта в размере 1280,91958 тыс. руб. без НДС с налогом на прибыль.

1.4. Расходы на разработку проектной документации

Расходы, связанные с подготовкой проектной документации, Госслужбой определены в размере 868,36027 тыс. руб. или со снижением на 9,85698 тыс. руб. (1,12%) к предложению ГРО. в т. ч.:

1.4.1. На выполнение изыскательских работ в размере 99,03803 тыс. руб. или на уровне предложения ГРО на основании:

- технического задания на производство инженерно-геологических изысканий Объекта;

- сметы № 1 на выполнение инженерно-геологических изысканий Объекта;
- сметы № 2 на выполнение инженерно-геодезических изысканий Объекта;
- акта сдачи-приемки выполненных работ;
- коммерческих предложений организаций.

1.4.2. На разработку проектно-сметной документации с прохождением государственной экспертизы проектно-сметной документации и результатов инженерных изысканий по договору, заключенному с контрагентом, в размере 706,67021 тыс. руб. (на уровне предложения Общества) на основании:

- конкурсной документации;
- акта приема-передачи выполненных работ.

1.4.3. На агентское вознаграждение ООО «Газэнергоинформ» - 0,00 тыс. руб. Указанные расходы Обществом не обоснованы – не представлены договор, заключенный с ООО «Газэнергоинформ», конкурсная документация к нему, расчет экономической эффективности передачи функций по организации и проведению закупки товаров, работ, услуг в соответствии и с Федеральным законом № 223-ФЗ от 18.07.2011 и функций по заключению договора с ООО «Ант-Информ» на аутсорсинг.

1.4.5. На разработку раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий по противодействию терроризму» в размере 28,60435 тыс. руб. (на уровне предложения Общества) на основании:

- уведомления АУ Чувашской Республики «Центр экспертизы и ценообразования в строительстве Чувашской Республики Минстроя Чувашии;

- расшифровки затрат на составление проектно-сметной документации по объекту: Газопровод-ввод подземный высокого давления, шкафная установка со счетным узлом к котельной тепличного комплекса «Новочебоксарский», расположенного по адресу: Чувашская Республика, Чебоксарский район, Атлашевское сельское поселение, земельные участки с кадастровыми номерами 21:21:064701:245, 21:21:064701:246;

- табеля учета рабочего времени.

1.4.6. Расходы на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям по договору, заключенному с ПАО «МРСК Волги», в размере 1,21074 тыс. руб. (на уровне предложения Общества).

1.4.7 Расходы на составление схем границ земель на кадастровом плане территории по договору подряда, заключенному с контрагентом, в размере 32,77422 тыс. руб. (на уровне предложения Общества) на основании коммерческих предложений организаций.

1.4.8. Расходы на субаренду части земельного участка в размере 0,06272 тыс. руб.

1.5 Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа (расходы по врезке), определены

Госслужбой в размере 156,37539 тыс. руб. или со снижением на 236,91961 тыс. руб. к предложению ГРО на основании:

- расчета затрат на подключение (технологическое присоединение) Объекта - осуществление фактического подключения (врезка);
- расчета затрат на подключение (технологическое присоединение) Объекта - проведение пуска газа;
- выписки из штатного расписания АУП;
- выписки из штатного расписания специалистов;
- приказов о начислении премий по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- выписка из приложения № 13 к Положению по учетной политике Общества для целей бухгалтерского учета;
- приложение № 7 к коллективному договору Общества (выписка из положения об оплате труда и материальному стимулированию работников), список профессий работников ГРО, которым устанавливаются доплаты к тарифным ставкам (окладам);
- копии трудовых книжек сотрудников Общества, непосредственно связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.
- нормативных актов (Государственные элементные сметные нормы на строительные работы);
- обосновывающих документов на материалы и оборудование.

При этом Госслужбой:

- снижена норма расхода на ГСМ согласно действующему законодательству и техническим характеристикам аналогичного оборудования (КАМАЗ 43118, самосвал ГАЗ-САЗ 35071, дизель-генератор);
- снижена стоимость материалов (электроды, тройник формованный с внутренней и внешней заглушкой и резиновым кольцом Ду 12) и количество (круг отрезной по металлу) согласно проведенной экспертизе;
- трудозатраты на врезку и изоляцию в размере 7,793 чел./час. (по данным ГРО - 16,0 часов) определены Госслужбой в соответствии с ГЭСН шифр таблицы 24-02-091-12;

Исходя из выше изложенного Госслужбой скорректированы:

- расходы на оплату труда и расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве;
- накладные расходы (30% от ФОТ рабочих).

1.6. В результате проведенной экспертизы расходы, связанные с технологическим присоединением газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления, шкафовая установка со счетным узлом к котельной тепличного комплекса «Новочебоксарский», расположенного на земельных участках с кадастровыми номерами: 21:21:064701:245 и 21:21:064701:256 по адресу: Чувашская Республика, Чебоксарский район, Атлашевское сельское поселение», по индивидуальному проекту к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары», определены Госслужбой в размере 1280,91958 тыс. руб. без НДС с учетом налога на прибыль или со снижением на 308,47073 тыс. руб. к предложению ГРО в размере 1589,39031 тыс. руб. без НДС, в т. ч. в разбивке по мероприятиям:

- расходы на разработку проектной документации – 868,36027 тыс. руб.;
- расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа – 156,37539 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 256,18392 тыс. руб.

1.7. Решили установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-

ввод подземный высокого давления, шкафная установка со счетным узлом к котельной тепличного комплекса «Новочебоксарский», расположенного на земельных участках с кадастровыми номерами: 21:21:064701:245 и 21:21:064701:246 по адресу: Чувашская Республика, Чебоксарский район, Атлашевское сельское поселение», по индивидуальному проекту с разбивкой по мероприятиям:

тыс. руб. без НДС

№ п/п	Показатели	Стоимость
1	Расходы на разработку проектной документации	868,36027
2	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.:	0
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	0
2.1.2	Подземная прокладка	0
2.1.2.1	158 мм и менее	0
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	0
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	0
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	156,37539
5	Эффективная ставка налога на прибыль*	20,0
6	Налог на прибыль	256,18392
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	1280,91958

* - эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

Принято единогласно:

Проголосовало: - 4

«За» - 4

«Против» - 0

«Воздержались» - 0

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике – Чувашии замечаний и предложений по рассматриваемому вопросу не имел.

**2. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность),
поставляемую потребителям Чувашской Республики, для Муниципального
предприятия по Материально-техническому обслуживанию
«Красночетайскагропромснаб» на 2018-2021 годы**

Кадилова М.В., Крылова И.Н., Терехина Н.Г.

2.1. Муниципальное предприятие по материально-техническому снабжению «Красночетайскагропромснаб» (далее – МП по МТС «Красночетайскагропромснаб», Предприятие) осуществляет свою деятельность на территории Красночетайского района 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 потребителям Чувашской Республики для Муниципального предприятия по материально-техническому снабжению «Красночетайскагропромснаб» на 2018 год от 29.08.2018 № 10772.

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 предложению регулируемой организации приказом Госслужбы от 26 июля 2018 г. № 01/10-80 «Об открытии дел об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для Муниципального предприятия по материально-техническому снабжению «Красночетайскагропромснаб» на 2018-2021 годы, выборе метода регулирования тарифов и назначении уполномоченного по ним»:

- открыто дело № 03/03-24-1/1 об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность);

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – ведущий специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Григорьева Е.В.;

- 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.BAL.2018), расчет тарифа методом индексации (WARM.CALC.INDEX.2018) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией не представлены. Расчет представлен на бумажном носителе в соответствии с требованиями Методических указаний.

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Чувашской Республики, для МП по МТС «Красночетайскагропромснаб» на 2018-2021 годы, заявлен Предприятием с учетом выработки тепловой энергии источниками теплоснабжения, переданными на основании договора о пользовании муниципальным имуществом Красночетайского района Чувашской Республики на праве хозяйственного ведения от 01 февраля 2018 г.

МП по МТС «Красночетайскагропромснаб» 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 2018 год, и сравнительного анализа расходов организаций, осуществляющих аналогичный регулируемый вид деятельности. В результате экспертизы проведена оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

МП по МТС «Красночетайскагропромснаб» представлено положение об утверждении учетной политики, утвержденное приказом Предприятия от 29 декабря 2017 г. № 2.

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, 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 представленная учетная политика Предприятия составлена в нарушение вышеназванных нормативно-правовых актов и не соответствует требованиям ведения раздельного учета доходов и затрат по регулируемым видам деятельности. Уставом Предприятия предусмотрены в том числе виды деятельности: услуги по теплоснабжению, услуги по водоснабжению, услуги по водоотведению и пр.

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 МП по МТС «Красночетайскагропромснаб»

№	Показатели	Единица измерения	2018 год
1.	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе	км	5,905
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	км	
	50—250 мм	км	5,905

2.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	
	в том числе :		
2.1	источник тепловой энергии 1 (Котельная №1)	Гкал/ч	3,01
2.2	источник тепловой энергии 1 (Котельная №2)	Гкал/ч	0,188
2.3	источник тепловой энергии 1 (Котельная №3)	Гкал/ч	0,206

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 8,479 тыс. Гкал.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования 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. В связи с тем, что Предприятие оказывает услуги впервые объем полезного отпуска тепловой энергии принят на уровне предложения Предприятия.

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 этим, величина потерь тепловой энергии в необходимой валовой выручке не предусмотрена.

Предприятием также не представлены утвержденные Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, в связи с чем, удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии на 2018 год принят в размере 159,00 кг у.т./Гкал на основании представленных режимных карт.

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 2018-2021 годы, тыс. Гкал

№ п/п	Наименование статьи	Принято Госслужбой	Предложение Предприятия
1	Производство тепловой энергии	8,479	8,479
2	Собственные нужды источника тепла	0,0	0,0
3	Отпуск с коллекторов источника	8,479	8,479
4	Покупная энергия	0,0	0,0
5	Отпуск в сеть	8,479	8,479
6	Потери	0,0	0,0
7	Полезный отпуск из сети	8,479	8,479

Полезный отпуск тепловой энергии из тепловой сети на 2018-2021 годы, тыс. Гкал

Показатели	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Объем полезного отпуска	4 845,14	3 633,86

Структура полезного отпуска, тыс. Гкал

Показатели	на 2018 год
Объем полезного отпуска в год, всего	8,479
в т.ч. <i>собственное потребление</i>	0,0
<i>реализация сторонним потребителям</i>	8,479
в т.ч. население	5229,00
бюджетные потребители	3 250,00

При расчете тарифа на 2018 год 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:

	Показатели	Единицы измерения	2017 год	2018 год
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	103,9	103,4
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	110,5	103,0
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен	%	103,9	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 дела Предприятием представлено приложение 4.6 «Смета расходов» к Методическим указаниям, согласно которому заявленные на 2018 год расходы составили 12462,00 тыс. руб. В соответствии с Основами ценообразования определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности на 2018 год в размере 10478,54 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на 2018-2021 год и основные статьи расходов, связанные с производством и передачей тепловой энергии, представленные Предприятием:

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2018 год	2018 год	Темп изменения, %	2019 год	Темп изменения, %	2020 год	Темп изменения, %	2021 год
		Предложено Предприятием, тыс. руб.	Принято Госслужбой, тыс. руб.		Принято Госслужбой, тыс. руб.		Принято Госслужбой, тыс. руб.		
1	2	3	4	$\frac{5}{4} \cdot 100$	6	$\frac{7}{5} \cdot 100$	8	$\frac{9}{7} \cdot 100$	10
1.	Операционные расходы	2286,77	2176,3	103,0	2240,72	103,0	2307,05	103,0	2375,34
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	370,57	422,95	103,0	435,47	103,0	448,36	103,0	461,63
1.2.	Расходы на оплату труда	1916,2	1753,35	103,0	1805,25	103,0	1858,69	103,0	1913,71
2.	Неподконтрольные расходы	728,7	760,75	96,92	737,35	99,4	732,77	102,3	749,39
2.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	150	45,53	14,17	6,45	100,0	6,45	100,0	6,45
2.2.	Отчисления на социальные нужды	578,7	529,51	103,0	545,19	103,0	561,32	103,0	577,94
2.3.	Амортизация основных средств	0	185,71	100,00	185,71	88,8	165	100,0	165
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	9325,1	7541,48	4,72	355,64	2254,5	8017,76	102,9	8250,2
3.1.	Топливо	8084,3	5785,85	103,41	5983,25	102,9	6153,95	102,9	6330,04
3.2.	Электрическая энергия	1145,7	1688,24	103,00	1738,89	103,0	1791,05	103,0	1844,79
3.2.	Холодная вода	95,1	67,38	104,17	70,19	103,6	72,75	103,6	75,37
5.	Необходимая валовая выручка	16341,13	10478,54	7,49	784,8	103,0	808,68	103,0	833,27

«Расходы на приобретение сырья и материалов»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2018 год	Принято Госслужбой на 2018 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
321,00	321,00	0,00	Расходы приняты на основании представленной локальной сметы

«Оплата труда»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2018 год	Принято Госслужбой на 2018 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
611,20	1753,35	+1142,15	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» и составил 5,85 чел. производственных рабочих и 1,81 чел. ремонтного персонала, от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении

			<p>нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» и составил 0,83 чел. При определении среднемесячной оплаты труда на 1 работника использованы данные официальной статистической информации, являющиеся открытыми и размещенные в открытом доступе на официальном сайте Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Чувашской Республике – Чувашии http://www.chuvash.gks.ru/. По данным указанного официального источника, среднемесячная оплата труда на 1 работника на 2017 год с учетом применения индекса на 2018 год составила 17,21 тыс. руб.</p>
--	--	--	---

«Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции»
тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2018 год	Принято Госслужбой на 2018 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
«Расходы на спец.одежду»			
0,0	52,38	+52,38	Сумма расходов определена с учетом п. 31 Основ ценообразования с применением экспертной оценки, основанной на отчетных данных, представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.
«Расходы на текущее содержание и техническое обслуживание»			
49,57	49,57	0,00	Расходы определены исходя из договора № М-79/2-15 от 01.06.2018 на техническое обслуживание, ремонт и аварийно-диспетчерское обслуживание газового оборудования и газопроводов, заключенного с Акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары»

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

Представлено Предприятием на 2018 год	Принято Госслужбой на 2018 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
0,00	45,53	+45,53	Налог на имущество рассчитан в соответствии со ст. 375 и ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации.

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2018 год	Принято Госслужбой на 2018 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
0,00	529,51	+ 529,51	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 2018 год	Принято Госслужбой на 2018 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
0,00	185,71	+185,71	Расходы по данной статье предусмотрены исходя из представленных инвентарных карточек, с учетом балансовой стоимости объектов, срока их полезного использования, амортизационной группы.

«Расходы на топливо»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2018 год	Принято Госслужбой на 2018 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
8084,30	5785,85	-2298,45	Расчет затрат на топливо произведен исходя из общего объема выработки тепловой энергии, удельного расхода условного топлива в размере 159,00 кг у.т./Гкал. (удельный расход топлива принят расход топлива принят по режимным картам), цена на топливо на 2018 год: природный газ – 4986,19 руб./т.н.т. определена с учетом п. 31 Основ ценообразования с применением экспертной оценки, основанной на отчетных данных, представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

«Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2018 год	Принято Госслужбой на 2018 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
1145,70	1688,24	+542,54	Расходы предусмотрены исходя из планового расхода электрической энергии, в объеме 348,81 кВт ч, и цены на электроэнергию на 2018 год в размере 4,84 руб./кВт ч. которая определена с учетом п. 31 Основ ценообразования с применением экспертной оценки, основанной на отчетных данных, представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

«Расходы на холодную воду»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2018 год	Принято Госслужбой на 2018 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
95,10	67,38	-27,72	Расходы предусмотрены из расчета расхода холодной воды в объеме 0,5 куб. м на выработку 1 Гкал с учетом п. 31 Основ ценообразования с применением экспертной оценки, основанной на отчетных данных, представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, цена холодной воды на 2018 год принята в размере 16,30 руб./куб.м, утвержденном постановлением Госслужбы от 29.05.2018г. № 27-11/в.

**Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для
эффективного функционирования Предприятия**

В связи с тем, что организационно - правовая форма Предприятия – муниципальное предприятие, в соответствии с п. 48 (2) Основ ценообразования при установлении тарифов в

сфере теплоснабжения на 2018 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 ранее не оказывало услуги в сфере теплоснабжения, проведение сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования не представляется возможным.

2.2. Решили установить:

Одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Чувашской Республики, на 2018-2021 годы в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
Красночетайский район						
1.	Муниципальное предприятие по материально-техническому снабжению «Красночетайскагропромснаб» *	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный, руб./Гкал	2018	-	1260,73***	
			2019	1239,72	1281,85	
			2020	1281,85	1309,13	
			2021	1309,13	1358,93	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) **				
		одноставочный, руб./Гкал	2018	-	1487,66***	
			2019	1487,66	1538,22	
			2020	1538,22	1570,96	
			2021	1570,96	1630,72	

* - на общей системе налогообложения;

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

*** - со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2018 года.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным предприятием по материально-техническому снабжению «Красночетайскагропромснаб» потребителям Красночетайского района Чувашской Республики, с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%		
Красночетайский район							
1.	Муниципальное предприятие по материально-техническому	2018	2176,30	-	-	-	-
		2019	-	1	-	-	-

снабжение «Красночетайскагропромснаб»*	2020	-	1	-	-	-
	2021	-	1	-	-	-

* - на общей системе налогообложения.

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 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»;

- 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 теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», в установленные 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:

Проголосовало: - 4
«За» - 4
«Против» - 0
«Воздержались» - 0

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



М.В. Кадилова