



ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЁПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ

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

ПРОТОКОЛ

заседания коллегии

г. Чебоксары

8 октября 2019 г.

№ 14

Председательствовала: Кадилова 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; |
| Григорьев А.В. | - начальник отдела социальных выплат Министерства труда и социальной защиты Чувашской Республики; |
| Игнатьева Н.М. | - консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам; |
| Буторова М.М. | - начальник отдела доходов и развития отраслей экономики Министерства экономического развития, промышленности и торговли 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). |

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. |
|------------|---|

Докладчики:

- | | |
|----------------|--|
| Самсонова О.Н. | - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам; |
| 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. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения блочно-модульной котельной мощностью 14,0 МВт, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Чайковского, земельный участок с кадастровым номером 21:05:010257:793, по индивидуальному проекту

Кадилова М.В., Самсонова О.Н.

1.1. Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинское производственное управление «Водоканал» (далее - МУП «ПУ «Водоканал», Предприятие) обратилось в Госслужбу с заявлением от 19.09.2019 № 658/1 (вх. № 11723 от 20.09.2019) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Шумерлинское производственное управление «Водоканал» блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Чайковского, земельный участок с кадастровым номером 21:05:010257:793 (далее – Объект), по индивидуальному проекту (заявитель – ООО «СтройКрафт» генеральный подрядчик выполнения работ по строительству объекта «Газовая автоматизированная блочно-модульная котельная мощностью 14,0 МВт в г. Шумерля по адресу: ул. Чайковского на земельном участке с кадастровым номером 21:05:010257:793, заказчик Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики).

Согласно копии заявки на предоставление технических условий на водоснабжение и выданных технических условий на подключение к сетям водоснабжения Предприятия условия подключения Объекта следующие:

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя
Подключаемая нагрузка	куб.м в сут.	548,56
Подключаемый водопровод:		
- полиэтиленовая труба ПЭ100 SDR17	диаметр	160x9,5 мм
Информация о водопроводе, к которому осуществляется подключение		
Гарантийный свободный напор	атм.	1,5
Диаметр	мм	100
Материал		чугун
Принадлежит: МУП «Шумерлинское производственное управление «Водоканал»		
Основание: Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 24.11.2016		

В соответствии со п. 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения.

Инвестиционная программа МУП «ПУ «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение, не утверждена.

Таким образом, плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Предприятия блочно-модульной

котельной, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Чайковского, земельный участок с кадастровым номером 21:05:010257:793, с планируемой подключаемой нагрузкой 548,56 куб. м/сутки устанавливается в индивидуальном порядке.

По расчету МУП «ПУ «Водоканал», стоимость подключения Объекта и блочно-модульной котельной мощностью 11,0 МВт, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Чайковского, земельный участок с кадастровым номером 21:05:010239:1260 (Объект № 2) к централизованной системе холодного водоснабжения составляет 1362,872 тыс. руб. без НДС, в т. ч.:

- 1) оплата труда – 1,262 тыс. руб.;
- 2) отчисления на социальные нужды – 0,379 тыс. руб.;
- 3) прочие расходы – 1134,087 тыс. руб.;
- 4) налог на прибыль – 227,145 тыс. руб.

Планируемая подключаемая нагрузка по двум (Объект и Объект № 2) блочно-модульным котельным в г. Шумерля по данным Предприятия составляет 1031,12 куб. м/сутки.

Согласно расчету Госслужбы плата за подключение составляет 3,38973 тыс. руб. без НДС:

- 1) расходы на сырье и материалы – 2,27977 тыс. руб.;
- 2) оплата труда – 0,76941 тыс. руб.;
- 3) отчисления на социальные нужды – 0,23236 тыс. руб.;
- 4) прочие расходы – 0,10819 тыс. руб.

Подключаемая нагрузка, принятая Госслужбой для расчета, составляет 548,56 куб. м/сутки.

Расчет Госслужбы представлен в таблице:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Предложение на 2019 год		Снижение	
			Предложение Предприятия	Предложение Госслужбы	тыс. руб.	%
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	1 362,05221	3,38973	-1 358,66248	0,25
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	1 134,90721	3,38973	-1 131,51748	0,30
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.	0	0	0	
1.1.2	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,00000	2,27977	+2,27977	
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	0,00000	0,00000	0,00000	
1.1.4	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	0,00000	0,00000	0,00000	
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,82021	1,00177	+0,18156	122,14
1.1.6	прочие расходы:	тыс. руб.	1 134,08700	0,10819	-1 133,97881	0,01
1.1.6.1	монтаж насоса и частотного преобразователя для подключения двух блочно-модульных котельных	тыс. руб.	1 134,08700	0,00000	-1 134,08700	
1.1.6.2	эксплуатация машин и механизмов	тыс. руб.	0,00000	0,10819	0,10819	
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,00000	0,00000	0,00000	
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,00000	0,00000	0,00000	
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,00000	0,00000	0,00000	
1.3	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00000	0,00000		
1.4	Налог на прибыль для подключения двух блочно-модульных котельных	тыс. руб.	227,14500	0,00000	-227,14500	
2	Суммарный расчетный объем подключаемой на 2019 год нагрузки (мощности) по индивидуально	куб. м/сут	548,56	548,56	0	100,00

	рассчитанной плате					
3	Индивидуальная плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения (без НДС)	тыс. руб.	1 362,05221	3,38973	-1 358,66248	0,25

«Расходы на сырье и материалы»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2019 год	Принято Госслужбой на 2019 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в плату)
0	2,27977	+2,27977	В соответствии с Государственными элементными сметными нормами на строительные работы «ГЭСН-2001-22. Сборник № 2. Водопровод-наружные сети»: таблица ГЭСН 22-06-006-03. Врезка в существующие сети из чугунных труб чугунных тройников диаметром 100 мм. Стоимость сырья и материалов определена на основании ежеквартального сборника средних сметных цен на строительные ресурсы, информационных материалов по ценообразованию в строительстве Чувашской Республики, утвержденного приказом министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики А.А. Грищенко от 09.09.2019 № 03/1-03/700.

«Оплата труда»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2019 год	Принято Госслужбой на 2019 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в плату)
0,63092	0,76941	+0,13849	Трудозатраты рабочих и машинистов в соответствии с Государственными элементными сметными нормами на строительные работы «ГЭСН-2001-22. Сборник № 2. Водопровод-наружные сети»: таблица ГЭСН 22-06-006-03. Врезка в существующие сети из чугунных труб чугунных тройников диаметром 100 мм. Применена часовая тарифная ставка на основании ежеквартального сборника средних сметных цен на строительные ресурсы, информационных материалов по ценообразованию в строительстве Чувашской Республики, утвержденного приказом министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики А.А. Грищенко от 09.09.2019 № 03/1-03/700.

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2019 год	Принято Госслужбой на 2019 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в плату)
0,18929	0,23236	+0,04307	Расходы по отчислениям на социальные нужды являются производными от статьи «Расходы на оплату труда» и 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%, в соответствии с

			уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.
--	--	--	---

«Прочие расходы»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2019 год	Принято Госслужбой на 2019 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в плату)
1 134,08700 <u>для подключения</u> <u>двух блочно-</u> <u>модульных</u> <u>котельных</u>	0,00000	-1 134,08700	Учены расходы на эксплуатацию машин в соответствии с Государственными элементными сметными нормами на строительные работы «ГЭСН-2001-22. Сборник № 2. Водопровод-наружные сети»: таблица ГЭСН 22-06-006-03. Врезка в существующие сети из чугунных труб чугунных тройников диаметром 100 мм. Стоимость определена на основании ежеквартального сборника средних сметных цен на строительные ресурсы, информационных материалов по ценообразованию в строительстве Чувашской Республики, утвержденного приказом министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики А.А. Грищенко от 09.09.2019 № 03/1-03/700.

Расходы на установку преобразователя частоты на насосной станции второго подъема Госслужбой не учтены, т.к. были предусмотрены при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Шумерлинское производственное управление «Водоканал» блочно-модульной котельной, расположенной на земельном участке с кадастровым № 21:05:010140:187 по адресу: Чувашская Республика, город Шумерля, ул. Сурская, в индивидуальном порядке (постановление Госслужбы от 3 апреля 2018 г. № 21-6/тп).

Расходы на замену насосного агрегата Д 320-50 на 1Д500-63а на насосной станции второго подъема не целесообразны в связи с тем что:

- запрос о предоставлении технических условий на водоснабжение планируемых к строительству БМК мощностью 11,0 МВт, по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Карла Маркса (земельный участок с кадастровым номером 21:05:010239:1260), БМК мощностью 14,0 МВт, по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Чайковского (земельный участок с кадастровым номером 21:05:010257:793), БМК по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, пер. Школьный (земельный участок с кадастровым номером 21:05:010117:523) содержит информацию о том, что ввод в эксплуатацию данных котельных планируется после вывода из эксплуатации котельных № 1 и № 4 г. Шумерля. Объем воды предназначенных для водоснабжения котельных № 1 и № 4 будет перенаправлен на новые БМК;

- заявление МУП «Шумерлинское производственное управление «Водоканал» о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год содержит информацию о плановых объемах воды на 2020 год, отпускаемой абонентам на уровне фактических данных за 2018 год.

Расходы на уплату налога на прибыль в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, учитываться в расчете ставки за протяженность сети, и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей. Работы по прокладке (перекладке) сетей водоснабжения МУП «ПУ «Водоканал» не

предусмотрены техническими условиями на подключение к сетям водоснабжения от 12.03.2018 г.

1.2. Решили установить плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Шумерлинское производственное управление «Водоканал» блочно-модульной котельной мощностью 14,0 МВт, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Чайковского, земельный участок с кадастровым номером 21:05:010257:793, в индивидуальном порядке в размере 3 389,73 руб. без НДС.

Принято единогласно:

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

2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения блочно-модульной котельной мощностью 11,0 МВт, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Карла Маркса, земельный участок с кадастровым номером 21:05:010239:1260, по индивидуальному проекту

Кадилова М.В., Самсонова О.Н.

2.1. Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинское производственное управление «Водоканал» (далее - МУП «ПУ «Водоканал», Предприятие) обратилось в Госслужбу с заявлением от 19.09.2019 № 658 (вх. № 11724 от 20.09.2019) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Шумерлинское производственное управление «Водоканал» блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Карла Маркса, земельный участок с кадастровым номером 21:05:010239:1260 (далее – Объект), по индивидуальному проекту (заявитель – ООО «БМК» генеральный подрядчик выполнения работ по строительству объекта «Газовая автоматизированная блочно-модульная котельная мощностью 11,0 МВт в г. Шумерля по адресу: ул. Карла Маркса на земельном участке с кадастровым номером 21:05:010239:1260, заказчик Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики).

Согласно копии заявки на предоставление технических условий на водоснабжение и выданных технических условий на подключение к сетям водоснабжения Предприятия условия подключения Объекта следующие:

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя
Подключаемая нагрузка	куб.м в сут.	482,56
Подключаемый водопровод:		
- полиэтиленовая труба ПЭ100 SDR17	диаметр	160х9,5 мм
Информация о водопроводе, к которому осуществляется подключение		
Гарантийный свободный напор	атм.	1,5
Диаметр	мм	250
Материал		чугун
Принадлежит: МУП «Шумерлинское производственное управление «Водоканал»		
Основание: Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 24.11.2016		

В соответствии со п. 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения.

Инвестиционная программа МУП «ПУ «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение, не утверждена.

Таким образом, плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Предприятия блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Карла Маркса, земельный участок с кадастровым номером 21:05:010239:1260, с планируемой подключаемой нагрузкой 482,56 куб. м/сутки устанавливается в индивидуальном порядке.

По расчету МУП «ПУ «Водоканал», стоимость подключения Объекта и блочно-модульной котельной мощностью 14,0 МВт, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Чайковского, земельный участок с кадастровым номером 21:05:010257:793 (Объект № 2) к централизованной системе холодного водоснабжения составляет 1362,872 тыс. руб. без НДС, в т. ч.:

- 1) оплата труда – 1,262 тыс. руб.;
- 2) отчисления на социальные нужды – 0,379 тыс. руб.;
- 3) прочие расходы – 1134,087 тыс. руб.;
- 4) налог на прибыль – 227,145 тыс. руб.

Планируемая подключаемая нагрузка по двум (Объект и Объект № 2) блочно-модульным котельным в г. Шумерля по данным Предприятия составляет 1031,12 куб. м/сутки.

Согласно расчету Госслужбы плата за подключение составляет 12,25949 тыс. руб. без НДС:

- 1) расходы на сырье и материалы – 6,74830 тыс. руб.;
- 2) оплата труда – 2,53077 тыс. руб.;
- 3) отчисления на социальные нужды – 0,76430 тыс. руб.;
- 4) прочие расходы – 2,21612 тыс. руб.

Подключаемая нагрузка, принятая Госслужбой для расчета, составляет 482,56 куб. м/сутки.

Расчет Госслужбы представлен в таблице:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Предложение на 2019 год		Снижение	
			Предложение Предприятия	Предложение Госслужбы	тыс. руб.	%
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	1 362,05221	12,25949	-1 349,79272	0,90
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	1 134,90721	12,25949	-1 122,64772	1,08
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.	0	0	0	
1.1.2	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,00000	6,74830	+6,74830	
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промырку сетей)	тыс. руб.	0,00000	0,00000	0,00000	
1.1.4	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	0,00000	0,00000	0,00000	
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,82021	3,29507	+2,47486	401,73

1.1.6	прочие расходы:	тыс. руб.	1 134,08700	2,21612	-1 131,87088	0,20
1.1.6.1	монтаж насоса и частотного преобразователя для подключения двух блочно-модульных котельных	тыс. руб.	1 134,08700	0,00000	-1 134,08700	
1.1.6.2	эксплуатация машин и механизмов	тыс. руб.	0,00000	2,21612	+2,21612	
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,00000	0,00000	0,00000	
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,00000	0,00000	0,00000	
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,00000	0,00000	0,00000	
1.3	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00000	0,00000		
1.4	Налог на прибыль для подключения двух блочно-модульных котельных	тыс. руб.	227,14500	0,00000	-227,14500	
2	Суммарный расчетный объем подключаемой на 2019 год нагрузки (мощности) по индивидуально рассчитанной плате	куб. м/сут	482,56	482,56	0	100,00
3	Индивидуальная плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения (без НДС)	тыс. руб.	1 362,05221	12,25949	-1 349,79272	0,90

«Расходы на сырье и материалы»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2019 год	Принято Госслужбой на 2019 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в плату)
0	6,74830	+6,74830	В соответствии с Государственными элементными сметными нормами на строительные работы «ГЭСН-2001-22. Сборник № 2. Водопровод-наружные сети»: таблица ГЭСН 22-06-006-07. Врезка в существующие сети из чугунных труб чугунных тройников диаметром 250 мм. Стоимость сырья и материалов определена на основании ежеквартального сборника средних сметных цен на строительные ресурсы, информационных материалов по ценообразованию в строительстве Чувашской Республики, утвержденного приказом министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики А.А. Грищенко от 09.09.2019 № 03/1-03/700.

«Оплата труда»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2019 год	Принято Госслужбой на 2019 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в плату)
0,63092	2,53077	+1,89985	Трудозатраты рабочих и машинистов в соответствии с Государственными элементными сметными нормами на строительные работы «ГЭСН-2001-22. Сборник № 2. Водопровод-наружные сети»: ГЭСН 22-06-006-07. Врезка в существующие сети из чугунных труб чугунных тройников диаметром 250 мм Применены часовые тарифные ставки рабочих и машинистов на основании ежеквартального сборника средних сметных цен на строительные ресурсы, информационных материалов по ценообразованию в строительстве Чувашской Республики, утвержденного приказом министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики А.А. Грищенко от 09.09.2019

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2019 год	Принято Госслужбой на 2019 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в плату)
0,18929	0,76430	+0,57501	Расходы по отчислениям на социальные нужды являются производными от статьи «Расходы на оплату труда» и 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%, в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

«Прочие расходы»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2019 год	Принято Госслужбой на 2019 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в плату)
1 134,08700 <u>для подключения</u> <u>двух блочно-</u> <u>модульных</u> <u>котельных</u>	0,00000	-1 134,08700	Учтены расходы на эксплуатацию машин в соответствии с Государственными элементными сметными нормами на строительные работы «ГЭСН-2001-22. Сборник № 2. Водопровод-наружные сети»: таблица ГЭСН 22-06-006-07. Врезка в существующие сети из чугунных труб чугунных тройников диаметром 250 мм. Стоимость определена на основании ежеквартального сборника средних сметных цен на строительные ресурсы, информационных материалов по ценообразованию в строительстве Чувашской Республики, утвержденного приказом министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики А.А. Грищенко от 09.09.2019 № 03/1-03/700.

Расходы на установку преобразователя частоты на насосной станции второго подъема Госслужбой не учтены, т.к. были предусмотрены при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Шумерлинское производственное управление «Водоканал» блочно-модульной котельной, расположенной на земельном участке с кадастровым № 21:05:010140:187 по адресу: Чувашская Республика, город Шумерля, ул. Сурская, в индивидуальном порядке (постановление Госслужбы от 3 апреля 2018 г. № 21-6/тп).

Расходы на замену насосного агрегата Д 320-50 на 1Д500-63а на насосной станции второго подъема не целесообразны в связи с тем что:

- запрос о предоставлении технических условий на водоснабжение планируемых к строительству БМК мощностью 11,0 МВт, по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Карла Маркса (земельный участок с кадастровым номером 21:05:010239:1260), БМК мощностью 14,0 МВт, по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Чайковского (земельный участок с кадастровым номером 21:05:010257:793), БМК по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, пер. Школьный (земельный участок с кадастровым номером 21:05:010117:523) содержит информацию о том, что ввод в эксплуатацию

данных котельных планируется после вывода из эксплуатации котельных № 1 и № 4 г. Шумерля. Объем воды предназначенных для водоснабжения котельных № 1 и № 4 будет перенаправлен на новые БМК;

- заявление МУП «Шумерлинское производственное управление «Водоканал» о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год содержит информацию о плановых объемах воды на 2020 год, отпускаемой абонентам на уровне фактических данных за 2018 год.

Расходы на уплату налога на прибыль в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, учитываться в расчете ставки за протяженность сети, и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей. Работы по прокладке (перекладке) сетей водоснабжения МУП «ПУ «Водоканал» не предусмотрены техническими условиями на подключение к сетям водоснабжения от 12.03.2018 г.

2.2. Решили установить плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Шумерлинское производственное управление «Водоканал» блочно-модульной котельной мощностью 11,0 МВт, расположенной по адресу: Чувашская Республика, ул. Карла Маркса, земельный участок с кадастровым номером 21:05:010239:1260, в индивидуальном порядке в размере 12 259,49 руб. без НДС.

Принято единогласно:

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

3. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно- коммунальное хозяйство Алатырского района» потребителям Алатырского района, установленных на 2018-2020 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

3.1. Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальных хозяйства Алатырского района» (далее – МУП «ЖКХ Алатырского района», Предприятие) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования Восходского сельского поселения Алатырского района Чувашской Республики.

МУП «ЖКХ Алатырского района» представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Алатырского района Чувашской Республики, на 2020 год путем корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017-2020 годы, в установленные законодательством сроки.

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» по предложению органа регулирования, приказом Госслужбы от 13 мая 2019 г. № 01/10-32 «Об открытии дел на корректировку долгосрочных тарифов на тепловую энергию, установленных на 2017-2020

годы в Чувашской Республике, назначении уполномоченных по ним (с изменениями, внесенными приказом Госслужбы от 04.09.2019 № 01/10-87):

- открыто дело № 03/03-1-1/1 на корректировку долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), на 2017-2020 годы»;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы – главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы Иванова О.В.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

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

- 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.2020), расчет тарифа методом индексации (WARM.CALC.INDEX.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией не представлены. Расчет на бумажном носителе представлен в соответствии с требованиями Методических указаний.

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «ЖКХ Алатырского района», на 2020 год заявлен Предприятием с учетом выработки тепловой энергии источниками теплоснабжения, переданными на основании договора хозяйственного ведения муниципальным имуществом Алатырского района Чувашской Республики от 2 августа 2017 г.

МУП «ЖКХ Алатырского района» применяет упрощенную систему налогообложения, и расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

МУП «ЖКХ Алатырского района» представлена утвержденная приказом 23.10.2017 № 45 учетная политика для целей бухгалтерского учета МУП «ЖКХ Алатырского района», основанная на принципе обязательности ведения раздельного учета расходов и доходов, разработанная на основании приказа Федеральной службой по тарифам от 12 апреля 2013 г. № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций».

Постановлением Госслужбы от 07.11.2017 № 59-19/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство Алатырского района» (с изменениями, внесенными постановлениями Госслужбы от 06.12.2018 № 85-30/т) потребителям Восходского сельского поселения Алатырского района Чувашской Республики, на 2017 - 2020 год» установлены:

долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство Алатырского района» потребителям Восходского сельского поселения Алатырского района Чувашской Республики, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбереже ния и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%		
2017	465,98	-	-	-	-
2018	-	1	-	-	-
2019	-	1	-	-	-
2020	-	1	-	-	-

одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «ЖКХ Алатырского района» потребителям Восходского сельского поселения Алатырского района Чувашской Республики на 2017-2020 годы в размере:

Показатель	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
	Вода							
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	1608,92 *	1608,92	1661,74	1661,74	1682,71	1682,71	1726,36
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	-	1608,92 *	1608,92	1661,74	1661,74	1682,71	1682,71	1726,36

* - со дня вступления силу постановления по 31 декабря 2017 года;

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

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденным Постановлением № 1075 (далее – Основы), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Экспертизой проведена корректировка долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ и уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2019-2020 годы (каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования - отклонения фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

При расчете тарифов на 2020 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 (далее – Прогноз):

	Показатель	Единица измерения	2019 год	2020 год
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	101,4	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	103,0	103,0
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен	%	104,6	103,7

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (далее – Основы ценообразования), утвержденных Постановлением № 1075, 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 отсутствием схемы теплоснабжения, программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, а также информации о фактическом полезном отпуске тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, полезный отпуск принят в размере 1,08042 тыс. Гкал – на уровне утвержденного значения на 2019 год.

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в случае если по данным, представленным регулируемой организацией, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период (расчетный период регулирования), то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы (расчетные периоды регулирования) включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным предыдущего отчетного периода (расчетного периода регулирования), с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации.

Предприятием не представлены соответствующие расчеты и обоснования об объемах фактического полезного отпуска по приборам учета, а также не представлены утвержденные Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям. В связи с чем, величина потерь в тепловых сетях не предусмотрена.

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 2020 год, тыс. Гкал

№ п/п	Наименование статьи	Единица измерения	Предложение Предприятия	Принято Госслужбой
1	Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	1,66422	1,10607
2	Собственные нужды источника тепла	тыс. Гкал	0,03467	0,02565
3	Отпуск с коллекторов источника	тыс. Гкал	1,62955	1,08042
4	Покупная энергия	тыс. Гкал	0,0	0,0
5	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1,62955	1,08042
6	Потери	тыс. Гкал	0,13451	0,0
7	Полезный отпуск из сети	тыс. Гкал	1,494990	1,08042
8	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	-	-

Полезный отпуск тепловой энергии из тепловой сети на 2020 год, тыс. Гкал

Показатели	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Объем полезного отпуска	0,61738	0,46304

Структура полезного отпуска, тыс. Гкал

Показатели	на 2020 год
Объем полезного отпуска в год, всего	1,08042
<i>в т.ч. собственное потребление</i>	0,0
<i>реализация сторонним потребителям</i>	1,08042
в т.ч. население	0,83337
бюджетные потребители	0,24705
прочие потребители	0,0

Формирование величины необходимой валовой выручки

Представленные Обществом в приложении 5.9 Методических указаний расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год, составили 3505,667 тыс. руб. В соответствии с Основами ценообразования определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2020 г. – 1833,12 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2017-2020 годы и основные статьи расходов, связанные с производством тепловой энергии МУП «ЖКХ Алатырского района»

№ п/п	Показатель	2017 год	2018 год	2019 год	Темп изменения, %	2020 год	Темп изменения, %
		Принято Госслужбой, тыс.руб.		Принято Госслужбой, тыс. руб.			
1	2	3	4	5	$6=5/4*100$	7	$8=7/6*100$
1.	Операционные расходы	465,98	478,38	495,39	103,6	508,58	102,66
1.2	Расходы на приобретение сырья и материалов	81,03	83,19	86,14	103,5	88,44	102,67

1.3	Расходы на оплату труда	364,94	374,66	387,97	103,6	398,3	102,66
1.4	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	5,71	5,86	6,07	103,6	6,23	102,64
1.5	Расходы на обучение персонала	8	8,21	8,5	103,5	8,73	102,71
1.6	Услуги банков	6,3	6,47	6,7	103,6	6,88	102,69
2.	Неподконтрольные расходы	168,21	176,59	146,01	82,7	149,56	102,43
2.1	Арендная плата	18,6	19,09	0	0	0	0,00
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	16,9	21,85	17,9	81,9	18,33	102,40
2.3	Отчисления на социальные нужды	110,21	113,15	117,17	103,6	120,29	102,66
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	22,5	22,5	10,94	48,6	10,94	100,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1067,81	1107,8	1162,98	105,0	1174,98	101,03
3.1	Топливо	854,13	885,57	930,21	105,0	934,99	100,51
3.2	Электрическая энергия	213,68	222,23	232,77	104,7	239,99	103,10
5.	Необходимая валовая выручка	1702	1762,77	1805,09	102,4	1833,12	101,55

Операционные расходы регулируемой организации на 2020 годы определены путем индексации операционных расходов 2018 года. При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), исходя из параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, 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 2019-2020 гг.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2019 г.	2020 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х	1,036	1,027
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	495,39	508,58

Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
------------------------------	-----------------------	------------	----------------------

774,811	149,56	-625,251	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей
---------	--------	----------	--

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

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
8,279	18,33	+10,051	При формировании тарифов учтены расходы на уплату налогов, связанных с применением упрощенной системы налогообложения.

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
577,252	120,29	-456,962	Расходы по отчислениям на социальные нужды являются производными от статьи «Расходы на оплату труда». Расходы на 2018 год сформированы на основании планового размера ФОТ в составе операционных расходов, с применением размера страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 % и размера страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 0,2%.

«Расходы по сомнительным долгам»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
61,665	0,0	-61,665	В соответствии с п. 47 Основ в необходимую валовую выручку включаются расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций. МУП «ЖКХ Алатырского района» не является единой теплоснабжающей организацией.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
127,615	10,94	-116,675	Экспертиза суммы амортизации основных средств проведена в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

«Расходы на приобретение энергетических ресурсов»

МУП «ЖКХ Алатырского района» не представило утвержденные Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии на 2020 год.

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Отклонение
		Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	
3.1	Расходы на топливо	1027,49	934,99	-92,5
	Расчет затрат на топливо произведен исходя из общего объема выработки тепловой энергии и удельного расхода условного топлива в размере 155,35 кг у.т./Гкал. определен с учетом факта 2018 года. Цена на топливо на 2020 год: природный газ – 6141,02 руб./тыс. куб.м определена с учетом факта 2018 года и показателей Прогноза.			
3.2	Расходы на электрическую энергию	403,932	239,99	-163,942
	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из объема электрической энергии в размере 38,71 тыс. кВт ч, удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии 35 кВт.ч/Гкал. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 6,20 руб./кВт ч, определена с учетом факта 2018 года и показателей Прогноза.			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	1431,42	1174,98	-256,442

«Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»

В связи с представлением Предприятием не полного пакета документов, в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 4 июля 2013 г., регистрационный № 28979), дело открыто по инициативе органа регулирования.

Документов, подтверждающих фактические значения параметров расчета тарифов за 2018 год не представлены, в связи с чем проведение корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не представляется возможным.

«Необходимая валовая выручка»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
3505,667	1833,12	-1672,547	В соответствии с принятыми расходами на регулируемый период.

В соответствии с п.12 Методических указаний в случае возникновения у Предприятия выпадающих в предшествующий расчетный период регулирования доходов, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности Предприятия, Госслужбой они будут учтены в последующие периоды 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.

3.2. Решили установить:

одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «ЖКХ Алатырского района» потребителям Восходского сельского поселения Алатырского района Чувашской Республики на 2017-2020 годы в размере:

Показатель	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
	Вода							
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	1608,92*	1608,92	1661,74	1661,74	1682,71	1682,71	1715,29
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	-	1608,92*	1608,92	1661,74	1661,74	1682,71	1682,71	1715,29
Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	-	-	100,0	103,28	100,0	101,26	100,0	101,94

* - со дня вступления силу постановления по 31 декабря 2017 года;

3.3. 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 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 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 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:	- 6
«За»	- 6
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

4. О корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Объединение предприятий жилищно-коммунального хозяйства» Порецкого района, установленных на 2019-2023 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

4.1.1. Муниципальное унитарное предприятие «Объединение предприятий жилищно-коммунального хозяйства» Порецкого района (далее – МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района, предприятие) обратилось в Госслужбу с предложением о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных на 2019-2023 гг. в установленные законодательством сроки (26 апреля 2019 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 предложению регулируемой организации приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 13.05.2019 № 01/10-28 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) долгосрочных тарифов в отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения, назначении уполномоченного по ним и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/13-1.1 о корректировке тарифов на питьевую воду для МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района, установленных на 2019 – 2023 гг.;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – консультант Антонова М.В.

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);
- 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 2019 – 2023 гг.:

- применен метод индексации;
- учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз);

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения для Порецкого района не утверждены.

Нормативы технологических затрат химических реагентов не утверждены.

Нормативы технологических затрат электрической энергии определены на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Показатель	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49

МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района применяется упрощенная система налогообложения.

МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района оказывает услуги в сфере водоснабжения на основании договоров о закреплении муниципального имущества на праве хоз. ведения за муниципальным унитарным предприятием от 30.12.2015.

Кроме того предприятием представлен договор о передаче муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 27 февраля 2019 г. № 1 (далее – договор хозяйственного ведения), заключенный с администрацией Порецкого района, в соответствии с которым предприятию дополнительно переданы водопроводные сети и водоподготовительная установка в с. Порецкое Порецкого района Чувашской Республики, построенные в рамках программы «Обеспечение населения Чувашской Республики качественной питьевой водой на 2009-2020 годы».

Постановлением Госслужбы от 6 декабря 2018 г. № 83-30/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019 – 2023» для МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района установлены тарифы на питьевую воду в следующем размере:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2019 г.	01.01-30.06	27,29	27,29
	01.07-31.12	27,94	27,94
2020 г.	01.01-30.06	27,94	27,94
	01.07-31.12	28,68	28,68
2021 г.	01.01-30.06	28,68	28,68
	01.07-31.12	29,62	29,62
2022 г.	01.01-30.06	29,62	29,62
	01.07-31.12	30,41	30,41
2023 г.	01.01-30.06	30,41	30,41
	01.07-31.12	31,39	31,39

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее - Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 90 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития

Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

Тарифная заявка в сфере водоснабжения (HVS.TARIFF.REQ.BAL.2020), расчет тарифа методом индексации (HVS.CALC.INDEX.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией представлены.

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

При расчете тарифов на 2019 – 2023 гг. применены следующие индексы роста:

Показатель	2019 г., %	2020 г., %	2021 г., %	2022 г., %	2023 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,0	105,6	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен в среднем за год	104,6	103,0	103,7	104,0	104,0

Долгосрочные параметры регулирования

При корректировке тарифов на питьевую воду для МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	%	кВт.ч/куб. м
2019	2500,826	-	-	-	1,49
2020	-	1	-	-	1,49
2021	-	1	-	-	1,49
2022	-	1	-	-	1,49
2023	-	1	-	-	1,49

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 отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Госслужбой проведен анализ фактических объемов полезного отпуска воды за предшествующие два года, определенных органом регулирования с учетом информации, представленной предприятием 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).

Предприятием предложен расчет полезного отпуска воды на 2020 год в объеме 125,410 тыс.куб.м. в год.

В соответствии с пунктом 27 Основ уровень потерь воды, применяемый при определении расходов на возмещение потерь воды, определяется в соответствии с показателями надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Ввиду отсутствия показателей надежности, качества и энергетической эффективности, утвержденных Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, потери воды не учтены экспертом.

Расчетный объем полезного отпуска воды определен в объеме 124,6442 тыс.куб.м. исходя из фактического полезного отпуска воды за последний отчетный год и динамики полезного отпуска воды за последние 2 года.

В соответствии с техническим паспортом водоподготовительной установки, введенной в эксплуатацию в рамках реализации I этапа строительства водопровода с.Порецкое Порецкого района Чувашской Республики в 2018 году и переданной предприятию по договору хозяйственного ведения, для фильтрации установлены 4 автоматических фильтра FS, которые промываются чистой водой из трубопровода по таймеру 1 раз в 1-3 суток (стр. 3 технического паспорта). Объем воды, расходуемый на промывку 1 фильтра, составляет 14,8 куб.м.

Таким образом, при промывке фильтров один раз в два дня планируемый расход воды в год составит 10,804 куб.м., объем воды, планируемый к подъему, – 135,4482 тыс.куб.м.

Объем и структура полезного отпуска воды на 2019-2023 годы, тыс. куб.м.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчета на год				
			2019	2020	2021	2022	2023
1.	Объем поднятой воды	тыс. куб.м	125,410	135,4482	135,4482	135,4482	135,4482
1.1	Объем воды, используемой на собственные технологические нужды	тыс. куб.м	-	10,804	10,804	10,804	10,804
1.2	Объем полученной воды со стороны (покупная вода)	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
1.3	Объем отпуска воды в сеть	тыс. куб.м	125,410	124,6442	124,6442	124,6442	124,6442
1.4	Объем потерь воды	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть)	%	-	-	-	-	-
1.6	Полезный отпуск воды (реализация воды) всего, в т.ч.	тыс. куб.м	125,410	124,6442	124,6442	124,6442	124,6442
	- населению	тыс. куб.м	94,640	95,4743	95,4743	95,4743	95,4743
	- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	21,730	20,7799	20,7799	20,7799	20,7799
	- прочим потребителям	тыс. куб.м	9,040	8,390	8,390	8,390	8,390
	- на собственные нужды (производственные и коммунально-бытовые нужды в целом по	тыс. куб.м	-	-	-	-	-

Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прочие неподконтрольные расходы	0,000	0,000	88,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Расходы на приобретение электрической энергии и топлива:</i>	<i>1414,125</i>	<i>913,279</i>	<i>1719,611</i>	<i>1056,150</i>	<i>115,6</i>	<i>1086,054</i>	<i>102,8</i>	<i>1096,435</i>	<i>101</i>	<i>1122,265</i>	<i>102,4</i>
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,000	16,908	1314,533	16,908	0,000	16,908	0,000	5,636	77,0	0,000	0,000
Корректировка НВВ (факт взамен прогнозного)	0,000	0,000	0,000	-92,985	-	-51,318	-	-18,162	-	0,000	-
Итого необходимая валовая выручка	3505,451	3463,471	5737,734	3579,817	103,4	3720,440	103,9	3831,501	103	3950,985	103,1

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

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услугу холодного водоснабжения, провести сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения в сопоставимых условиях, не представляется возможным.

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

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций

Расчет операционных расходов

Представленные Предприятием в приложении 7 к Методическим указаниям операционные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год, составили 2573,720 тыс. руб. Операционные расходы регулируемой организации на 2020-2023 годы определены путем индексации операционных расходов 2019 года. При

индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), исходя из Прогноза, индекс эффективности операционных расходов (ИОР) и индекс изменения количества активов (ИКА).

ИКА рассчитан по формуле (8.1) Методических указаний:

$$ИКА_i = 0.75 \cdot d_{\text{сеть}} \cdot \Delta УМС_i + \frac{\Delta ОР_i}{ОР_{i-1} \cdot (1 - ИЭР) \cdot (1 + ИПЦ_i)}$$

В соответствии с техническим паспортом, введенной в эксплуатацию водоподготовительной станции, для фильтров в качестве подстилочного слоя используется кварцевый песок, в качестве основного фильтрующего материала – сорбент АС.

Расчет величина изменения операционных расходов на водоподготовку:

ресурсы	Расчетная среднегодовая потребность	Цена, руб./за 1 ед	Стоимость, тыс.руб.
кварцевый песок	0,15268 кг	4475	0,683
сорбент АС	257,12 л	33,06	8,500
Всего			9,183

С учетом индексации цен на ресурсы на 2020 год на 3% величина изменения операционных расходов на водоподготовку, связанная с вводом в эксплуатацию водоподготовительной станции, переданной по договору хозяйственного ведения, составит 9,459 тыс.руб.

Таким образом, ИКА определен в размере 0,371.

Расчет коэффициента индексации операционных расходов на 2020-2022 гг.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования			
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,030	1,037	1,04	1,04
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	х	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0,371	0,0	0,0	0,0
4.	Итого коэффициент индексации	х	1,023	1,027	1,03	1,03
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	2559,097	2627,246	2705,012	2785,081

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Откорректировано
		Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	

1	Расходы на электрическую энергию	1719,611	1056,150	-663,461
	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из объема 201,818 тыс. кВт ч, определенного исходя из объема воды, запланированного к подъему из подземных источников на 2020 год, удельного расхода электрической энергии на подъем и транспортировку воды в размере 1,49 кВт ч/куб.м.. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 5,233 руб./кВт ч с учетом факта 2018 года и показателей Прогноза.			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	1719,611	1056,150	-663,461

Расчет неподконтрольных расходов

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

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
Транспортный налог			
7,310	6,760	-0,55	Принято на основании декларации по транспортному налогу за 2018 год и распределение по видам деятельности в соответствии с представленной предприятием учетной политикой
Единый налог при УСН			
33,680	35,044	1,364	Принято на основании декларации по налогу за 2018 год и необходимой валовой выручки на 2020 год

«Прочие неподконтрольные расходы»

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
88,880	0,000	-88,880	Предприятием предложены затраты на банковские расходы. Не принято в связи с отсутствием обосновывающих документов в соответствии с пунктом 22 Основ.

Амортизация основных средств и нематериальных активов

тыс. руб.

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

Методическим указаниям			
1314,533	16,908	-1297,625	Предусмотрены на регулируемый период с учетом представленной ведомости начисления амортизации и инвентарных карточек в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. В соответствии с НК РФ не подлежит амортизации имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования. Водопроводные сети и водоподготовительная установка в с. Порецкое Порецкого района Чувашской Республики, переданные по договору хозяйственного ведения, построены за счет бюджетных средств в рамках программы «Обеспечение населения Чувашской Республики качественной питьевой водой на 2009-2020 годы».

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации

тыс.руб

Нормативная прибыль	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием предложения предприятия расходов на капитальные вложения, социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, и возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	Не рассчитана согласно пункту 47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 г. N 406

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений

тыс.руб.

	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Проведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, рассчитанная в соответствии с формулой (33) Методических указаний	0,000	0,000	-92,985	-51,318	-18,162

Расчет необходимой валовой выручки и объема полезного отпуска воды, на основании которых были рассчитаны тарифы

Таким образом, в необходимой валовой выручке для МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района, оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Порецкого района

Чувашской Республики, учитываются расходы, необходимые для реализации планов мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, 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 водоснабжения:

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем полезного отпуска воды (тыс. куб.м.)
2019 г.	01.01-30.06	1711,327	62,705
	01.07-31.12	1752,144	62,705
2020 г.	01.01-30.06	1741,156	62,3221
	01.07-31.12	1838,661	62,3221
2021 г.	01.01-30.06	1838,661	62,3221
	01.07-31.12	1899,941	62,3221
2022 г.	01.01-30.06	1899,941	62,3221
	01.07-31.12	1949,723	62,3221
2023 г.	01.01-30.06	1947,541	62,3221
	01.07-31.12	2003,445	62,3221

4.1.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района, осуществляющего холодное водоснабжение на 2019-2023 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить следующие тарифы на питьевую воду для МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района, оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Порецкого сельского поселения Порецкого района Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2019 г.	01.01-30.06	27,29	27,29
	01.07-31.12	27,94	27,94
2020 г.	01.01-30.06	27,94	27,94
	01.07-31.12	29,50	29,50
2021 г.	01.01-30.06	29,50	29,50
	01.07-31.12	30,49	30,49
2022 г.	01.01-30.06	30,49	30,49
	01.07-31.12	31,28	31,28
2023 г.	01.01-30.06	31,25	31,25
	01.07-31.12	32,15	32,15

4.2.1. открыто дело № 04-07/13-1.2 о корректировке тарифов на водоотведение для МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района, установленных на 2019 – 2023 гг.;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – консультант Антонова М.В.

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);
- 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 2019 – 2023 гг.:

- применен метод индексации;
- учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз);

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения для Порецкого района не утверждены.

Нормативы технологических затрат химических реагентов не утверждены.

Нормативы технологических затрат электрической энергии определены на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Показатель	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района применяется упрощенная система налогообложения.

МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района оказывает услуги в сфере водоотведения на основании договоров о закреплении муниципального имущества на праве хоз. ведения за муниципальным унитарным предприятием от 30.12.2015.

Тарифная заявка в сфере водоотведения (VO.TARIFF.REQ.BAL.2020), расчет тарифа методом индексации (VO.CALC.INDEX.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией представлены.

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

При расчете тарифов на 2019 – 2023 гг. применены следующие индексы роста:

Показатель	2019 г., %	2020 г., %	2021 г., %	2022 г., %	2023 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,0	105,6	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен в среднем за год	104,6	103,0	103,7	104,0	104,0

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 отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Госслужбой проведен анализ фактических объемов принятых сточных вод за предшествующие два года, определенных органом регулирования с учетом информации, представленной предприятием 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).

Предприятием предложен расчет объемов сточных вод на 2020 год в размере 72,3805 тыс.куб.м. в год.

Расчетный объем сточных вод определен в размере 74,3888 тыс.куб.м. исходя из фактически принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики приема сточных вод за последние 2 года.

Объем и структура приема сточных вод на 2019 -2023годы, тыс. куб.м.

Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчета на год				
		2019	2020	2021	2022	2023
Объем полученных (принятых) сточных вод	тыс. куб.м	72,3805	74,3888	74,3888	74,3888	74,3888
Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
Объем сточных вод, пропущенных (очищенных) через собственные очистные сооружения всего, в т.ч. от:	тыс. куб.м	72,3805	74,3888	74,3888	74,3888	74,3888
- населения	тыс. куб.м	46,7590	48,8196	48,8196	48,8196	48,8196
- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	21,1280	21,2776	21,2776	21,2776	21,2776
- прочих потребителей (кроме населения)	тыс. куб.м	4,4935	4,2915	4,2915	4,2915	4,2915
- 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 Предприятием в приложении 7 к Методическим указаниям расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год, составили 2880,185 тыс. руб. В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2020 году в размере 2880,153 тыс. руб., в 2021 г. – 2946,975 тыс. руб., в 2022 г. – 3056,232 тыс. руб., в 2023 г. – 3172,422 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования и

основные статьи расходов, связанные с осуществлением регулируемого вида деятельности, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018 год	2019 год	2020 год		Темп изменения, %	2021 год	Темп изменения, %	2022 год	Темп изменения, %	2023 год	Темп изменения, %
	Плановые показатели		Предложено Предприятию	Принято Госслужбой		Принято Госслужбой		Принято Госслужбой		Принято Госслужбой	
1	2	3	4	5	6=5/3*100	7	8=7/5*100	9	10=9/7*100	11	12=11/9*100
Текущие расходы, в т.ч.:	2736,014	2745,481	2867,81	2867,778	104,5	2960,6	103,2	3043,857	102,8	3134,047	103,0
Операционные расходы, в т.ч.:	2067,942	2293,542	2347,806	2338,725	102,0	2401,005	102,7	2472,075	103,0	2545,248	103,0
Производственные расходы	1301,336	1661,87	1701,19	1694,609	102,0	1739,736	102,7	1791,232	103,0	1844,253	103,0
Ремонтные расходы	247,222	60,494	61,925	61,686	102,0	63,328	102,7	65,203	103,0	67,133	103,0
Административные расходы	519,384	571,178	584,691	582,43	102,0	597,94	102,7	615,639	103,0	633,862	103,0
Неподконтрольные расходы в т.ч.:	9,52	27,579	60,24	33,446	121,3	34,225	102,3	35,115	102,6	36,031	102,6
Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	9,52	27,579	60,24	33,446	121,2	34,225	102,3	35,115	102,6	36,031	102,6
Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на обслуживание бесхозных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение электрической энергии и топлива:	658,552	424,36	459,764	495,608	116,8	525,67	106,1	536,976	102,2	553,086	103,0
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0	12,375	0	12,375	100,0	12,375	100,0	12,375	100,0	12,375	100,0
Корректировка НВВ, проводимого в целях сглаживания тарифов	0	0	0	0	0	-26	0	0	0	26	0
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого необходимая валовая выручка	2736,014	2757,856	2880,185	2880,153	104,4	2946,975	102,3	3056,232	103,7	3172,422	103,8

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

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услугу водоотведения, провести сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения в сопоставимых условиях, не представляется возможным.

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

Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации на 2020-2023 годы определены путем индексации операционных расходов 2019 года. При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), исходя из Прогноза, индекс эффективности операционных расходов (ИОР) и индекс изменения количества активов (ИКА).

Расчет коэффициента индексации операционных расходов на 2020-2022 гг.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования			
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,030	1,037	1,04	1,04
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	х	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Итого коэффициент индексации	х	1,020	1,027	1,03	1,03
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	2338,725	2401,005	2472,075	2545,248

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Откорректировано
		Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	

1	Расходы на электрическую энергию	459,764	495,608	35,844
	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из объема 89,267 тыс. кВт ч, определенного с учетом факта 2018 года, удельного расхода электрической энергии на транспортировку сточных вод 1,2 кВт ч/Гкал. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 5,552 руб./кВт ч с учетом факта 2018 года и показателей Прогноза.			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	459,764	495,608	35,844

Расчет неподконтрольных расходов

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

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
Плата за негативное воздействие на окружающую среду			
25,020	0,000	-25,020	Предприятием представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду, в соответствии с которой плата за сбросы превышает установленные разрешения. В соответствии с Методическими указаниями размер платы определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.
Транспортный налог			
4,17	4,17	0	Принято на основании декларации по транспортному налогу за 2018 год и распределение по видам деятельности в соответствии с представленной предприятием учетной политикой
Единый налог при УСН			
31,050	29,276	-1,774	Принято на основании декларации по налогу за 2018 год и необходимой валовой выручки на 2020 год

Амортизация основных средств и нематериальных активов

тыс. руб.

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

указаниям			
12,375	12,375	0	Предусмотрены на регулируемый период с учетом представленной ведомости начисления амортизации и инвентарных карточек в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации

тыс.руб

Нормативная прибыль	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием предложения предприятия расходов на капитальные вложения, социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, и возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	Не рассчитана согласно пункту 47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 г. N 406

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

Таким образом, в необходимой валовой выручке для МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района, оказывающего услуги водоотведения на территории Порецкого района Чувашской Республики, учитываются расходы, необходимые для реализации планов мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, 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 водоснабжения:

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем сточных вод (тыс. куб.м.)
2019 г.	01.01-30.06	1362,719	36,1903
	01.07-31.12	1395,137	36,1903
2020 г.	01.01-30.06	1433,903	37,1944
	01.07-31.12	1446,250	37,1944
2021 г.	01.01-30.06	1446,250	37,1944
	01.07-31.12	1500,725	37,1944
2022 г.	01.01-30.06	1500,725	37,1944
	01.07-31.12	1555,507	37,1944
2023 г.	01.01-30.06	1555,507	37,1944
	01.07-31.12	1616,914	37,1944

4.2.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района, осуществляющего водоотведение на 2019-2023 годы, в связи с

корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить следующие тарифы на водоотведение для МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района, оказывающего услуги водоотведения на территории Порецкого сельского поселения Порецкого района Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр сточных вод	
		потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2019 г.	01.01-30.06	37,65	37,65
	01.07-31.12	38,55	38,55
2020 г.	01.01-30.06	38,55	38,55
	01.07-31.12	38,88	38,88
2021 г.	01.01-30.06	38,88	38,88
	01.07-31.12	40,35	40,35
2022 г.	01.01-30.06	40,35	40,35
	01.07-31.12	41,82	41,82
2023 г.	01.01-30.06	41,82	41,82
	01.07-31.12	43,47	43,47

4.3. МУП «ОП ЖКХ» Порецкого района:

- 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;

- 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 единогласно:

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

5. О корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 9 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Чувашской Республике – Чувашии», установленных на 2018-2022 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

5.1.1. Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 9 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Чувашской Республике - Чувашии» (далее – ФКУ «ИК № 9») обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением по установлению долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных на 2018-2022 годы, в установленные законодательством сроки (заявление от 26 апреля 2019 г. № 5734), при этом организация предоставила неполный комплект документов в соответствии с п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее - Правила).

В соответствии с пунктом 13 Правил по инициативе органа регулирования приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) от 13.05.2019 № 01/10-28 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) долгосрочных тарифов в отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения, назначении уполномоченного по ним и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/15-4.1 о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду, установленных на 2018-2022 годы в отношении ФКУ «ИК № 9»;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Госслужбы – консультант Антонова М.В. 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»;

- 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 2018 - 2022 гг. учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Плановые значения показателей качества, надежности, бесперебойности и энергетической эффективности объектов холодного водоснабжения и водоотведения не утверждены.

Нормативы технологических затрат химических реагентов не утверждены.

Нормативы технологических затрат электрической энергии определены на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Показатель	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

ФКУ «ИК № 9» применяется общий режим налогообложения.

ФКУ «ИК № 9» оказывает услуги в сфере холодного водоснабжения на основании владения имуществом, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности.

Постановлением Госслужбы от 5 декабря 2017 г. № 100-18-23/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2018 – 2022» для ФКУ «ИК № 9» установлены тарифы на питьевую воду в следующем размере:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2018 г.	01.01-30.06	7,74	9,13
	01.07-31.12	7,95	9,38
2019 г.	01.01-30.06	7,94	9,53
	01.07-31.12	8,03	9,64
2020 г.	01.01-30.06	8,03	9,64
	01.07-31.12	8,20	9,86
2021 г.	01.01-30.06	8,22	9,86
	01.07-31.12	8,40	10,08
2022 г.	01.01-30.06	8,40	10,08
	01.07-31.12	8,60	10,32

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее - Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 90 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

Тарифная заявка в сфере холодного водоснабжения (HVS.TARIFF.REQ.BAL.2020), расчет тарифа методом индексации (HVS.CALC.INDEX.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией не представлены.

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

При установлении тарифов на 2018 - 2022 годы применены следующие индексы роста:

Показатель	2018 г., %	2019 г., %	2020 г., %	2021 г., %	2022 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	104,8	103,0	105,6	103,0	103,0
индекс потребительских цен в среднем за год	104,0	104,6	103,0	103,7	104,0

Долгосрочные параметры регулирования

При корректировке тарифов на питьевую воду для ФКУ «ИК № 9» применены следующие долгосрочные параметры регулирования::

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	%	кВт.ч/куб. м
2018	178,143	-	-	-	1,10
2019	-	3	-	-	1,10
2020	-	2	-	-	1,10
2021	-	3	-	-	1,10
2022	-	1	-	-	1,10

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 отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Ввиду отсутствия показателей надежности, качества и энергетической эффективности, утвержденных Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, потери воды не учтены экспертом.

В связи с отсутствием данных для анализа принят расчетный объем полезного отпуска воды в объеме 67,79 тыс.куб.м. на уровне утвержденного на 2019 год.

Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчета на год				
		2018	2019	2020	2021	2022
Объем принятой воды	тыс. куб.м	67,79	67,79	67,79	67,79	67,79
Объем воды, используемой на собственные технологические нужды	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
Объем полученной воды со стороны (покупная вода)	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
Объем отпуска воды в сеть	тыс. куб.м	67,79	67,79	67,79	67,79	67,79
Объем потерь воды	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть)	%	-	-	-	-	-
Полезный отпуск воды (реализация воды) всего, в т.ч.	тыс. куб.м	67,79	67,79	67,79	67,79	67,79
- населению	тыс. куб.м	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
- прочим потребителям	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
- на собственные нужды (производственные и коммунально-бытовые нужды в целом по предприятию за исключением объемов на коммунальные нужды)	тыс. куб.м	65,26	65,26	65,26	65,26	65,26

для производственного персонала и ИТР)						
Протяженность сети	км	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Численность населения, получающего услуги организации	тыс. чел.	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

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.

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге холодного водоснабжения для ФКУ «ИК № 9», на 2018-2022 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
	Плановые показатели		Скорректированные плановые показатели		
Текущие расходы, в т.ч.:	531,693	541,517	554,037	569,805	583,434
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>178,143</i>	<i>180,816</i>	<i>182,443</i>	<i>183,538</i>	<i>189,044</i>
Производственные расходы	157,759	160,126	161,567	162,537	167,413
Ремонтные расходы	20,384	20,690	20,876	21,001	21,631
Административные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>12,061</i>	<i>11,960</i>	<i>8,368</i>	<i>8,474</i>	<i>5,260</i>
Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	17,690	17,590	17,748	17,854	18,390
Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	-5,629	-5,630	-9,380	-9,380	-13,130
Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Расходы на приобретение электрической энергии и топлива:</i>	<i>341,489</i>	<i>348,741</i>	<i>363,226</i>	<i>377,793</i>	<i>389,130</i>
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Нормативная прибыль регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого необходимая валовая выручка	531,693	541,517	554,037	569,805	583,434

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

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2020 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории Цивильского района в сопоставимых условиях:

Наименование организации	2020 год	Объем отпуска товаров, работ, услуг (тыс.куб.м.)	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	Однотарифный тариф (руб./1 куб. м. без. доп. НДС/ руб./1 куб. м. без НДС)
ООО «ТСЖ» (Цивильское г/п)	01.01-30.06	4,7281	79,879	16,89
	01.07-31.12	4,7281	82,181	17,38
Ау «Новая жизнь»	01.01-30.06	18,38	379,137	20,63
	01.07-31.12	18,38	390,559	21,25
«ИК № 9УФСИН по ЧР»	01.01-30.06	33,895	272,277	8,03
	01.07-31.12	33,895	281,760	8,31
АО «Транснефть-Прикамье»	01.01-30.06	4,185	113,268	27,07
	01.07-31.12	4,185	113,268	27,07

В соответствии с пунктом 15 Правил, в случае непредставления регулируемыми организациями материалов, предусмотренных Правилами, орган регулирования тарифов рассматривает дело об установлении тарифов в отношении указанных регулируемых организаций на основании имеющихся у органа регулирования тарифов сведений.

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)

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций

Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации скорректированы путем индексации базового уровня операционных расходов 2018 года. При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,0	104,6	103,0	103,7	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	3,0	2,0	3,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0	0	0	0
4.	Итого коэффициент индексации	х	-	1,015	1,009	1,006	1,030
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	178,143	180,816	182,443	183,538	189,044

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов

Показатель	Ед. изм.	Предложение регулятора	Комментарии
Стоимость	тыс. руб	363,226	Расходы предусмотрены из расчета 1,10 кВт*ч. на 1 куб.м. поданной воды или 70,202 тыс. кВт ч. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 5,174 руб./кВтч с учетом установленной стоимости на 2019 г. и показателей Прогноза.
Объем	тыс. кВт*ч	70,202	
Цена	руб./кВт*ч	5,174	

Расчет неподконтрольных расходов

Показатель	Ед. изм.	Предложение регулятора	Комментарии
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб	17,748	Учтены расходы на уплату водного налога в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации

Расчет расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации:

Нормативная прибыль	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием коллективного договора и планируемых мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой
---------------------	-------	---

тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	Не учтено в связи с отсутствием документов, определяющих статус гарантирующего поставщика.
---------------------------------------	-------	--

Расчет необходимой валовой выручки и объема полезного отпуска воды, на основании которых были рассчитаны тарифы

Таким образом, в необходимой валовой выручке для ФКУ «ИК № 9 », оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Цивильского городского поселения Цивильского района Чувашской Республики, учитываются расходы, необходимые для реализации планов мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, 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 водоснабжения:

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем полезного отпуска воды (тыс. куб.м.)
2018 г.	01.01-30.06	262,353	33,8950
	01.07-31.12	269,340	33,8950
2019 г.	01.01-30.06	269,240	33,8950
	01.07-31.12	272,277	33,8950
2020 г.	01.01-30.06	272,277	33,8950
	01.07-31.12	281,760	33,8950
2021 г.	01.01-30.06	281,760	33,8950
	01.07-31.12	288,045	33,8950
2022 г.	01.01-30.06	288,045	33,8950
	01.07-31.12	295,389	33,8950

5.1.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу ФКУ «ИК № 9», осуществляющего холодное водоснабжение на 2018-2022 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить следующие тарифы на питьевую воду для ФКУ «ИК № 9» на территории Цивильского городского поселения Цивильского района Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2018 г.	01.01-30.06	7,74	9,13
	01.07-31.12	7,95	9,38
2019 г.	01.01-30.06	7,94	9,53
	01.07-31.12	8,03	9,64
2020 г.	01.01-30.06	8,03	9,64
	01.07-31.12	8,31	9,97
2021 г.	01.01-30.06	8,31	9,97
	01.07-31.12	8,50	10,20
2022 г.	01.01-30.06	8,50	10,20
	01.07-31.12	8,71	10,45

5.2.1. открыто дело № 04-07/15-4.2 о корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение, установленных на 2018-2022 годы, в отношении ФКУ «ИК № 9»;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Госслужбы – консультант Антонова М.В.

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»;

- 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 2018 - 2022 гг.:

- применен метод индексации;

учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Плановые значения показателей качества, надежности, бесперебойности и энергетической эффективности объектов холодного водоснабжения и водоотведения не утверждены.

Нормативы технологических затрат химических реагентов не утверждены.

Нормативы технологических затрат электрической энергии определены на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Показатель	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11

ФКУ «ИК № 9» применяется общий режим налогообложения.

ФКУ «ИК № 9» оказывает услуги в сфере водоотведения на основании владения имуществом, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности.

Постановлением Госслужбы от 5 декабря 2017 г. № 100-18-23/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2018 – 2022» для ФКУ «ИК № 9» установлены тарифы на питьевую воду в следующем размере:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2018 г.	01.01-30.06	13,42	15,84
	01.07-31.12	13,87	16,37
2019 г.	01.01-30.06	13,87	16,64
	01.07-31.12	14,07	16,88
2020 г.	01.01-30.06	14,07	16,88
	01.07-31.12	14,23	17,08
2021 г.	01.01-30.06	14,23	17,08
	01.07-31.12	14,91	17,89
2022 г.	01.01-30.06	14,91	17,89
	01.07-31.12	15,10	18,12

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее - Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода

индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 90 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

Тарифная заявка в сфере водоотведения (BO.TARIFF.REQ.BAL.2019), расчет тарифа методом индексации (BO.CALC.INDEX.2019) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией не представлены.

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

При установлении тарифов на 2018 - 2022 годы применены следующие индексы роста:

Показатель	2018 г., %	2019 г., %	2020 г., %	2021 г., %	2022 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	104,8	103,0	105,6	103,0	103,0
индекс потребительских цен в среднем за год	104,0	104,6	103,0	103,7	104,0

Долгосрочные параметры регулирования

При установлении тарифов на водоотведение для ФКУ «ИК № 9» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	кВт.ч/куб. м
2018	875,931	-	-	1,11
2019	-	2	-	1,11
2020	-	3	-	1,11
2021	-	1	-	1,11
2022	-	1	-	1,11

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

В соответствии с пунктом 29 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 с

Методическими указаниями исходя из фактического отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

В связи с отсутствием данных для анализа экспертом принят расчетный объем сточных вод в объеме 106,600 тыс. куб.м., на уровне утвержденного на 2019 год.

Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчета на год				
		2018	2019	2020	2021	2022
Объем полученных (принятых) сточных вод	тыс. куб.м	106,60	106,60	106,60	106,60	106,60
Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
Объем сточных вод, пропущенных (очищенных) через собственные очистные сооружения всего, в т.ч. от:	тыс. куб.м	106,60	106,60	106,60	106,60	106,60
- населения	тыс. куб.м	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
- прочих потребителей (кроме населения)	тыс. куб.м	32,31	32,31	32,31	32,31	32,31
- на собственные стоки	тыс. куб.м	67,79	67,79	67,79	67,79	67,79
Протяженность сети	км.	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Численность населения, получающего услуги организации	тыс. чел.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

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.

Основные статьи (группы) расходов по услуге водоотведения для ФКУ «ИК № 9» на 2018-2022 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
	Плановые показатели		Скорректированные плановые показатели		
Текущие расходы, в т.ч.:	1448,209	1482,432	1514,201	1567,335	1608,480
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>875,931</i>	<i>897,829</i>	<i>896,931</i>	<i>921,148</i>	<i>948,783</i>
Производственные расходы	857,585	879,024	878,145	901,855	928,911
Ремонтные расходы	18,346	18,805	18,786	19,293	19,872
Административные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

регулируемые виды деятельности					
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Расходы на приобретение электрической энергии и топлива:</i>	<i>575,278</i>	<i>584,603</i>	<i>617,270</i>	<i>646,187</i>	<i>659,697</i>
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	6,690	6,690	0,000	0,000	0,000
Корректировка НВВ	0,000	0,000	0,000	-9,000	9,000
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого необходимая валовая выручка	1454,899	1489,122	1514,201	1558,335	1617,480

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 на 2020 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения в сопоставимых условиях:

Наименование организации	2020 год	Объем отпуска товаров, работ, услуг (тыс.куб.м.)	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	Одноставочный тариф (руб./1 куб. м. без. доп. НДС(без НДС))
ООО «Спутник 1»	01.01-30.06	18,0569	782,396	43,33
	01.07-31.12	18,0569	785,990	43,53
ООО «ЖКХ»	01.01-30.06	19,5000	665,171	34,11
	01.07-31.12	19,5000	684,961	35,13
«ИК № 9УФСИН по ЧР»	01.01-30.06	53,300	749,723	14,07
	01.07-31.12	53,300	758,848	14,24

В соответствии с пунктом 15 Правил, в случае непредставления регулирующими организациями материалов, предусмотренных Правилами, орган регулирования тарифов

рассматривает дело об установлении тарифов в отношении указанных регулируемых организаций на основании имеющихся у органа регулирования тарифов сведений.

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)

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций

Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации скорректированы путем индексации базового уровня операционных расходов 2018 года. При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,0	104,6	103,4	104,0	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	2,0	3,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0	0	0	0
4.	Итого коэффициент индексации	х	-	1,025	0,999	1,0270	1,030
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	875,931	897,829	896,931	921,148	948,783

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов

Показатель	Ед. изм.	Предложение регулятора	Комментарии
Стоимость	тыс. руб	617,270	Расходы предусмотрены из расчета 1,11 кВт*ч. на 1 куб.м. поданной воды или 118,512 тыс. кВт ч. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 5,209 руб./кВтч с учетом установленной стоимости на 2019 г. и показателей Прогноза.
Объем	тыс. кВт*ч	118,512	
Цена	руб./кВт*ч	5,209	

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации:

тыс. руб.

Нормативная прибыль	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием коллективного договора и планируемых мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой
Расчетная предпринимательская прибыль	59,968	Не учтено в связи с отсутствием документов, определяющих статус гарантирующего поставщика.

Расчет необходимой валовой выручки и объема полезного отпуска воды, на основании которых были рассчитаны тарифы

Таким образом, в необходимой валовой выручке для ФКУ «ИК № 9» оказывающего услуги водоотведения на территории Цивильского городского поселения Цивильского района 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 полезного отпуска воды (тыс. куб.м.)
2018 г.	01.01-30.06	715,500	53,300
	01.07-31.12	739,399	53,300
2019 г.	01.01-30.06	739,399	53,300
	01.07-31.12	749,723	53,300
2020 г.	01.01-30.06	749,723	53,300
	01.07-31.12	764,478	53,300
2021 г.	01.01-30.06	764,478	53,300
	01.07-31.12	793,857	53,300
2022 г.	01.01-30.06	793,857	53,300
	01.07-31.12	823,623	53,300

5.2.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу ФКУ «ИК № 9, осуществляющего водоотведение на 2018-2022 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить тарифы на водоотведение для потребителей ФКУ «ИК № 9» на территории Цивильского городского поселения Цивильского района Чувашской Республики на 2018-2022г.г.:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр сточных вод	
		потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2018 г.	01.01-30.06	13,42	15,84
	01.07-31.12	13,87	16,37
2019 г.	01.01-30.06	13,87	16,64
	01.07-31.12	14,07	16,88
2020 г.	01.01-30.06	14,07	16,88
	01.07-31.12	14,34	17,21
2021 г.	01.01-30.06	14,34	17,21

	01.07-31.12	14,89	17,87
2022 г.	01.01-30.06	14,89	17,87
	01.07-31.12	15,45	18,54

5.3. ФКУ «ИК № 9 УФСИН по ЧР»:

- 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;
- 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 единогласно:

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

6. О корректировке тарифов на питьевую воду для автономного учреждения «Новая жизнь», установленных на 2017-2020 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

6.1. Автономное учреждение «Новая жизнь» Рындинского сельского поселения Цивильского района Чувашской Республики (далее - АУ «Новая жизнь») обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением по установлению долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2017-2020 годы (1 мая 2019 г. № 6112).

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), приказом Госслужбы от 13.05.2019 № 01/10-28 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) долгосрочных тарифов в отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения, назначении уполномоченного по ним и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/15-7 о корректировке долгосрочных тарифов, установленных на питьевую воду на 2017-2020 годы в отношении АУ «Новая жизнь»;
- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Госслужбы – консультант Антонова М.В.

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»;
- 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 корректировке тарифов, установленных на 2017 - 2020 гг., учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Плановые значения показателей качества, надежности, бесперебойности и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения Рындинского сельского поселения Цивильского района Чувашской Республики утверждены приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 31 октября 2016 г. № 03/1-03-918.

Нормативы технологических затрат химических реагентов не утверждены.

Нормативы технологических затрат электрической энергии определены на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Показатель	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	1,68	1,68	1,68	1,68

АУ «Новая жизнь» оказывает услуги в сфере холодного водоснабжения на основании концессионного соглашения в отношении объектов системы водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Рындинского сельского поселения Цивильского района Чувашской Республики от 14 марта 2017 г., заключенного с администрацией Рындинского сельского поселения на срок 10 лет до 14 марта 2027 г.

АУ «Новая жизнь» Рындинского сельского поселения Цивильского района Чувашской Республики применяется упрощенная система налогообложения, согласно п. 1 ст. 174.1 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) при совершении операций в соответствии с концессионным соглашением на концессионера возлагаются обязанности плательщика по уплате налога на добавленную стоимость.

Постановлением Госслужбы от 24 октября 2017 г. № 54-17/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду для автономного учреждения «Новая жизнь» Рындинского сельского поселения Цивильского района Чувашской Республики на 2017-2020 годы» для АУ «Новая жизнь» установлены тарифы на питьевую воду в следующем размере:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2017 г.	со дня вступления в силу - 31.12	19,66	23,20
2018 г.	01.01-30.06	19,66	23,20
	01.07-31.12	20,36	24,02
2019 г.	01.01-30.06	20,36	24,42
	01.07-31.12	21,09	24,76
2020 г.	01.01-30.06	21,09	24,76
	01.07-31.12	21,61	25,55

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее - Основы), необходимая валовая выручка

регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 90 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

Тарифная заявка в сфере холодного водоснабжения (HVS.TARIFF.REQ.BAL.2020), расчет тарифа методом индексации (HVS.CALC.INDEX.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией не представлены.

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

При корректировке тарифов, установленных на 2017 - 2020 годы, применены следующие индексы роста:

Показатель	2017 г., %	2018 г., %	2019 г., %	2020 г., %
индекс потребительских цен в среднем за год	104,0	104,0	104,6	103,0
покупная электрическая энергия на технологические нужды	104,8	105,3	103,0	105,6

Долгосрочные параметры регулирования

При корректировке тарифов на питьевую воду для АУ «Новая жизнь» применены следующие долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	%	кВт.ч/куб. м
2017	423,555	-	-	-	1,68
2018	-	1	-	-	1,68
2019	-	1	-	-	1,68
2020	-	1	-	-	1,68

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 отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Расчетный объем полезного отпуска воды в объеме 35,90 тыс.куб.м. определен с учетом фактического отпуска воды за последний отчетный год.

Наименование показателей	Ед. измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Объем поднятой воды	тыс. куб.м	36,3057	36,7600	36,7600	36,7600
Объем воды, используемой на собственные технологические нужды	тыс. куб.м	-	-	-	-
Объем полученной воды со стороны (покупная вода)	%	-	-	-	-
Объем отпуска воды в сеть	куб. м/км.	36,3057	36,7600	36,7600	36,7600
Объем потерь воды	тыс. куб.м	-	-	-	-
Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть)	тыс. куб.м	-	-	-	-
Полезный отпуск воды (реализация воды) всего, в т.ч.	тыс. куб.м	36,3057	36,7600	36,7600	36,7600
- населению	тыс. куб.м	35,5057	35,9000	35,9000	35,9000
- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	0,8	0,8600	0,8600	0,8600
- прочим потребителям	тыс. куб.м	-	-	-	-
- на собственные нужды (производственные и коммунально-бытовые нужды в целом по предприятию за исключением объемов на коммунальные нужды для производственного персонала и ИТР)	тыс. куб.м	-	-	-	-

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге холодного водоснабжения для АУ «Новая жизнь», на 2017-2020 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2017 год	2018 год	2019год	2020год
	Плановые показатели			Скорректированные плановые показатели
Текущие расходы, в т.ч.:	713,883	726,611	753,306	769,696
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	423,555	428,190	440,908	449,593
Производственные расходы	270,340	288,148	298,388	304,267
Ремонтные расходы	76,500	61,055	60,725	61,921
Административные расходы	76,715	78,986	81,794	83,405
<i>Неподконтрольные расходы:</i>	3,484	3,976	3,652	3,762
<i>Расходы на приобретение электрической энергии и</i>	286,844	294,446	308,741	316,341

<i>топлива:</i>				
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативная прибыль регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого необходимая валовая выручка	713,883	726,611	753,301	769,696

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

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2020 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории Цивильского района в сопоставимых условиях:

Наименование организации	2020 год	Объем отпуска товаров, работ, услуг (тыс.куб.м.)	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	Одноставочный тариф (руб./1 куб. м. без. доп. НДС/ руб./1 куб. м. без НДС)
ООО «ТСЖ» (Цивильское г/п)	01.01-30.06	4,7281	79,879	16,89
	01.07-31.12	4,7281	82,181	17,38
Ау «Новая жизнь»	01.01-30.06	18,38	379,137	20,63
	01.07-31.12	18,38	390,559	21,25
«ИК № 9УФСИН по ЧР»	01.01-30.06	33,895	272,277	8,03
	01.07-31.12	33,895	281,584	8,31
АО «Транснефть-Прикамье»	01.01-30.06	4,185	113,268	27,07
	01.07-31.12	4,185	113,268	27,07

Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации скорректированы путем индексации базового уровня операционных расходов 2017 года. При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования			
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,0	104,0	104,6	103,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0	0	0
4.	Итого коэффициент индексации	х	-	1,030	1,036	1,020
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	423,555	428,190	440,908	449,593

Расчет расходов на приобретение электрической энергии:

Показатель	Ед. изм.	Предложение регулятора	Комментарии
Стоимость	тыс. руб	316,341	Расходы предусмотрены из расчета 1,68 кВт*ч. на 1 куб.м. поданной воды или 61,757 тыс. кВт ч. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 5,122 руб./кВтч с учетом установленной стоимости на 2019 г. и показателей Прогноза.
Объем	тыс. кВт*ч	61,757	
Цена	руб./кВт*ч	5,122	

Расчет неподконтрольных расходов:

Показатель	Ед. изм.	Предложение регулятора	Комментарии
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб	3,762	Учтены расходы на уплату водного налога в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации:

тыс. руб.

Нормативная прибыль	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием коллективного договора и планируемых мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	В связи с отсутствием документов, подтверждающих статус гарантирующей организации, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не рассчитана.

Расчет необходимой валовой выручки и объема полезного отпуска воды, на основании которых были рассчитаны тарифы

Таким образом, в необходимой валовой выручке для АУ «Новая жизнь», оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Рындинского сельского

поселения Цивильского района Чувашской Республики, учитываются расходы, необходимые для реализации планов мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, 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 водоснабжения:

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем полезного отпуска воды (тыс. куб.м.)
2017 г.	01.01-30.06	356,931	18,1529
	01.07-31.12	356,952	18,1529
2018 г.	01.01-30.06	356,952	18,1529
	01.07-31.12	369,659	18,1529
2019 г.	01.01-30.06	374,068	18,3800
	01.07-31.12	379,237	18,3800
2020 г.	01.01-30.06	379,137	18,3800
	01.07-31.12	390,559	18,3800

6.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу АУ «Новая жизнь», осуществляющего холодное водоснабжение на 2017-2020 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить следующие тарифы на питьевую воду для АУ «Новая жизнь», оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Рындинского сельского поселения Цивильского района Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2017 г.	со дня вступления в силу - 31.12	19,66	23,20
2018 г.	01.01-30.06	19,66	23,20
	01.07-31.12	20,36	24,02
2019 г.	01.01-30.06	20,35	24,42
	01.07-31.12	20,63	24,76
2020 г.	01.01-30.06	20,63	24,76
	01.07-31.12	21,25	25,50

6.3. АУ «Новая жизнь»:

- 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;

- 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 единогласно:

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

7. О корректировке тарифов на питьевую воду для общества с ограниченной ответственностью «Технологии современного жилья», установленных на 2018-2021 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

7.1. Общество с ограниченной ответственностью «Технологии современного жилья» (далее - ООО «ТСЖ») не обратилось в Госслужбу с предложением о корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, установленных на 2018-2021 годы.

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), приказом Госслужбы от 13.05.2019 № 01/10-28 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) долгосрочных тарифов в отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения, назначении уполномоченного по ним и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/15-6.2 о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду, установленных на 2018-2021 годы, в отношении ООО «ТСЖ»;
- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Госслужбы – консультант Антонова М.В.

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»;
- 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).

Отметить, что при корректировке тарифов на питьевую воду, установленных на 2018 - 2021 гг.:

- применен метод индексации;
- учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз);
- плановые значения показателей качества, надежности, бесперебойности, энергетической эффективности не утверждены для объектов централизованных систем

холодного водоснабжения Цивильского городского поселения Цивильского района Чувашской Республики

ООО «ТСЖ» оказывает услуги в сфере холодного водоснабжения на основании договора аренды от 15 января 2018 года, заключенного на 3 года, до 14 января 2021 года.

ООО «ТСЖ» применяется упрощенная система налогообложения.

Постановлением Госслужбы от 14 июня 2018 г. N 30-12/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду для общества с ограниченной ответственностью «Технологии современного жилья» на 2018 - 2021 годы» для ООО «ТСЖ» установлены тарифы на питьевую воду в следующем размере:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2018 г.	со дня вступления в силу - 30.06	16,05	16,05
	01.07-31.12	16,62	16,62
2019 г.	01.01-30.06	16,62	16,62
	01.07-31.12	16,89	16,89
2020 г.	01.01-30.06	16,89	16,89
	01.07-31.12	17,28	17,28
2021 г.	01.01-30.06	17,28	17,28
	01.07-31.12	17,85	17,85

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее - Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 90 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

При корректировке тарифов на питьевую воду, установленных на 2018 - 2021 годы, применены следующие индексы роста:

Показатель	2018 г., %	2019 г., %	2020 г., %	2021 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	104,0	103,0	105,6	103,0
индекс потребительских цен в среднем за год	1,037	104,6	103,0	103,7

При корректировке тарифов на питьевую воду для ООО «ТСЖ» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	%	кВт.ч/куб. м
2018	90,075	-	-	-	0,93

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	%	кВт.ч/куб. м
2019	-	1	-	-	0,93
2020	-	1	-	-	0,93
2021	-	1	-	-	0,93

1. Формирование расчётного объема отпуска 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 отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

В связи с отсутствием данных для анализа экспертом принят расчетный объем полезного отпуска воды в объеме 9,4562 тыс.куб.м. на уровне утвержденного значения на 2019 год.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя			
			2018	2019	2020	2021
1.	Объем поднятой воды	тыс. куб.м	9,4562	9,4562	9,4562	9,4562
1.1	Объем воды, используемой на собственные технологические нужды	тыс. куб.м	-	-	-	-
1.2	Объем полученной воды со стороны (покупная вода)	тыс. куб.м	-	-	-	-
1.3	Объем отпуска воды в сеть (стр.1.1.-1.2.+1.3.)	тыс. куб.м	9,4562	9,4562	9,4562	9,4562
1.4	Объем потерь воды	тыс. куб.м	-	-	-	-
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть)	%	-	-	-	-
1.6	Коэффициент потерь (отношение объема потерь к протяженности сети)	тыс. куб. м/км.	-	-	-	-
1.7	Полезный отпуск воды (реализация воды) всего, в т.ч. (стр.1.4.-1.5.)	тыс. куб.м	9,4562	9,4562	9,4562	9,4562
	- населению	тыс. куб.м	6,4262	6,4262	6,4262	6,4262
	- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	- прочим потребителям	тыс. куб.м	2,0300	2,0300	2,0300	2,0300
	- на собственные нужды (производственные и коммунально-бытовые нужды в целом по предприятию за исключением объемов на коммунальные нужды для производственного персонала и ИТР)	тыс. куб.м	-	-	-	-

Формирование необходимой валовой выручки

Основные статьи (группы) расходов по услуге холодного водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Технологии современного жилья» на 2018-2021 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
	Плановые показатели		Скорректированные плановые показатели	
Текущие расходы, в т.ч.:	154,467	158,460	162,060	167,197
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>90,075</i>	<i>93,276</i>	<i>95,113</i>	<i>97,646</i>
Производственные расходы	57,836	59,892	61,072	62,698
Ремонтные расходы	9,884	10,235	10,437	10,715
Административные расходы	22,354	23,149	23,605	24,233
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>11,792</i>	<i>11,552</i>	<i>11,710</i>	<i>11,856</i>
Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	11,792	11,552	11,710	11,856
Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000
Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на обслуживание бесхозных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Расходы на приобретение электрической энергии и топлива</i>	<i>52,601</i>	<i>53,632</i>	<i>55,237</i>	<i>57,695</i>
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативная прибыль регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого необходимая валовая выручка	154,467	158,460	162,060	167,197

Расчет операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов определен в соответствии с Методическими указаниями и включает в себя производственные расходы (за исключением расходов на энергетические ресурсы), ремонтные расходы, административные расходы и сбытовые расходы, определенные в соответствии с Основами.

Операционные расходы регулируемой организации на 2019-2021 годы определены путем индексации установленного базового уровня операционных расходов 2018 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п/п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования			
			2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,037	1,046	1,034	1,040

2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	x	-	-	-	-
4.	Операционные расходы	тыс. руб.	90,075	93,276	95,113	97,646

Расчет расходов на приобретение электрической энергии:

Показатель	Ед. изм.	Предложение регулятора	Комментарии
Стоимость	тыс. руб	55,237	При расчете указанных расходов использовался принцип применения удельной нормы расхода электрической энергии, учтенный в тарифе на услугу по водоснабжению в соответствии с п 64. Основ. Расходы предусмотрены из расчета расхода электрической энергии в размере 0,93 кВт*ч. на 1 куб.м. поданной воды или 8,794 тыс. кВт ч. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 6,281 руб./кВтч с учетом установленной стоимости на 2019 г. и показателей Прогноза.
Объем	тыс. кВт*ч	8,794	
Цена	руб./кВт*ч	6,281	

Расчет неподконтрольных расходов:

Показатель	Ед. изм.	Предложение регулятора	Комментарии
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	11,71	Учтены расходы на единый налог, уплачиваемый при упрощенной системе налогообложения, и водный налог в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации

Расчет прибыли:

Нормативная прибыль	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием коллективного договора и планируемых мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	Не учтено в связи с отсутствием документов, определяющих статус гарантирующего поставщика.

Таким образом, в необходимой валовой выручке общества с ограниченной ответственностью «Технологии современного жилья», оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Цивильского городского поселения Цивильского района Чувашской Республики, учитываются расходы, необходимые для реализации планов мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствии с установленными требованиями, 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 водоснабжения:

Год	Необходимая валовая выручка
-----	-----------------------------

		(тыс. руб.)
2018 г.	01.01-30.06	75,886
	01.07-31.12	78,581
2019 г.	01.01-30.06	78,581
	01.07-31.12	79,879
2020 г.	01.01-30.06	79,879
	01.07-31.12	82,181
2021 г.	01.01-30.06	82,181
	01.07-31.12	85,016

7.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу ООО «ТСЖ», осуществляющего холодное водоснабжение на 2018-2021 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить следующие тарифы на питьевую воду для потребителей ООО «ТСЖ», оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Цивильского городского поселения Цивильского района Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2018 г.	со дня вступления в силу - 30.06	16,05	16,05
	01.07-31.12	16,62	16,62
2019 г.	01.01-30.06	16,62	16,62
	01.07-31.12	16,89	16,89
2020 г.	01.01-30.06	16,89	16,89
	01.07-31.12	17,38	17,38
2021 г.	01.01-30.06	17,38	17,38
	01.07-31.12	17,98	17,98

7.3. ООО «ТСЖ»:

- 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;

- 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 единогласно:

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

8. Об установлении тарифов на питьевую воду для акционерного общества «Транснефть-Прикамье», установленных на 2018-2022 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

8.1. Акционерное общество «Транснефть-Прикамье» (далее АО «Транснефть-Прикамье») до 1 мая 2019 года не обратилось в орган регулирования с предложением о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду, установленных на 2018-2022 годы в соответствии с п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее - Правила).

В соответствии с пунктом 13 Правил по инициативе органа регулирования приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) от 13.05.2019 № 01/10-28 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) долгосрочных тарифов в отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения, назначении уполномоченного по ним и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/15-5 о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду, установленных на 2018-2022 годы, в отношении АО «Транснефть-Прикамье»;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – консультант Антонова М.В.

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»;
- 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 корректировке тарифов, установленных на 2018 - 2022 гг. учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Плановые значения показателей качества, надежности, бесперебойности и энергетической эффективности объектов водоснабжения и водоотведения не утверждены.

Нормативы технологических затрат химических реагентов не утверждены.

Нормативы технологических затрат электрической энергии определены на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Показатель	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

АО «Транснефть-Прикамье» применяет общий режим налогообложения.

АО «Транснефть-Прикамье» оказывает услуги в сфере холодного водоснабжения на основании владения имуществом, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности.

Постановлением Госслужбы от 5 декабря 2017 г. № 100-18-23/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере

холодного водоснабжения и водоотведения на 2018 – 2022» для АО «Транснефть-Прикамье» установлены тарифы на питьевую воду в следующем размере:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды потребители, кроме населения (без НДС)
2018 г.	01.01-30.06	23,21
	01.07-31.12	26,63
2019 г.	01.01-30.06	26,63
	01.07-31.12	27,07
2020 г.	01.01-30.06	27,07
	01.07-31.12	27,32
2021 г.	01.01-30.06	27,32
	01.07-31.12	28,06
2022 г.	01.01-30.06	28,06
	01.07-31.12	28,34

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее - Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 90 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

Тарифная заявка в сфере холодного водоснабжения (HVS.TARIFF.REQ.BAL.2020), расчет тарифа методом индексации (HVS.CALC.INDEX.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией не представлены.

В соответствии с пунктом 15 Правил, в случае непредставления регулирующими организациями материалов, предусмотренных Правилами, орган регулирования тарифов рассматривает дело об установлении тарифов в отношении указанных регулируемых организаций на основании имеющихся у органа регулирования тарифов сведений.

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

При корректировке тарифов, установленных на 2018 - 2022 годы, применены следующие индексы роста:

Показатель	2018 г., %	2019 г., %	2020 г., %	2021 г., %	2022 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	104,8	103,0	105,6	103,0	103,0
индекс потребительских цен в	104,0	104,6	103,0	103,7	104,0

среднем за год					
----------------	--	--	--	--	--

Долгосрочные параметры регулирования

При корректировке тарифов на питьевую воду для АО «Транснефть-Прикамье» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	%	кВт.ч/куб. м
2018	196,486	-	-	-	0,39
2019	-	1	-	-	0,39
2020	-	2	-	-	0,39
2021	-	2	-	-	0,39
2022	-	2	-	-	0,39

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

В соответствии с пунктом 29 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 с Методическими указаниями исходя из фактического отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

В связи с отсутствием данных для анализа экспертом принят расчетный объем полезного отпуска воды в объеме 8,37 тыс.куб.м. на уровне утвержденного на 2019 год.

Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчета на год				
		2018	2019	2020	2021	2022
Объем принятой воды	тыс. куб.м	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37
Объем воды, используемой на собственные технологические нужды	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
Объем полученной воды со стороны (покупная вода)	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
Объем отпуска воды в сеть	тыс. куб.м	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37
Объем потерь воды	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть)	%	-	-	-	-	-
Полезный отпуск воды (реализация воды) всего, в т.ч.	тыс. куб.м	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37
- населению	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
- прочим потребителям	тыс. куб.м	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
- на собственные нужды (производственные и коммунально-бытовые нужды в целом по предприятию за исключением объемов	тыс. куб.м	8,346	8,346	8,346	8,346	8,346

на коммунальные нужды для производственного персонала и ИТР)						
Протяженность сети	км	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Численность населения, получающего услуги организации	тыс. чел.	-	-	-	-	-

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.

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге холодного водоснабжения для АО «Транснефть-Прикамье» на 2018-2022 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
	Плановые показатели		Скорректированные плановые показатели		
Текущие расходы, в т.ч.:	208,572	212,727	219,743	225,155	231,236
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>196,486</i>	<i>200,321</i>	<i>202,204</i>	<i>205,492</i>	<i>209,437</i>
Производственные расходы	196,486	200,321	202,204	205,492	209,437
Ремонтные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Административные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>2,064</i>	<i>2,064</i>	<i>6,482</i>	<i>7,464</i>	<i>8,586</i>
Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	2,064	2,064	6,482	7,464	8,586
Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей,	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

эксплуатируемых регулируемой организацией					
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Расходы на приобретение электрической энергии и топлива:</i>	<i>10,022</i>	<i>10,342</i>	<i>11,058</i>	<i>12,199</i>	<i>13,213</i>
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,000	11,966	0,000	0,000	0,000
Корректировка НВВ, проводимого в целях сглаживания тарифов	0,000	0,000	6,793	0,436	-7,230
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого необходимая валовая выручка	208,572	224,743	226,536	225,591	224,006

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

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2020 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории Цивильского района в сопоставимых условиях:

Наименование организации	2020 год	Объем отпуска товаров, работ, услуг (тыс.куб.м.)	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	Однотарифный тариф (руб./1 куб. м. без. доп. НДС/ руб./1 куб. м. без НДС)
ООО «ТСЖ» (Цивильское г/п)	01.01-30.06	4,7281	79,879	16,89
	01.07-31.12	4,7281	82,181	17,38
Ау «Новая жизнь»	01.01-30.06	18,38	379,137	20,63
	01.07-31.12	18,38	390,559	21,25
«ИК № 9УФСИН по ЧР»	01.01-30.06	33,895	272,277	8,03
	01.07-31.12	33,895	281,584	8,31
АО «Транснефть-	01.01-30.06	4,185	113,268	27,07

Прикамье»	01.07-31.12	4,185	113,268	27,07
-----------	-------------	-------	---------	-------

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

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций

Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации скорректированы путем индексации базового уровня операционных расходов 2018 года. При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	-	104,6	103,0	103,7	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	2,0	2,0	2,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0	0	0	0
4.	Итого коэффициент индексации	х	-	1,036	1,009	1,016	1,019
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	196,486	200,321	202,204	205,492	209,437

Расчет расходов на приобретение электрической энергии:

Показатель	Ед. изм.	Предложение регулятора	Комментарии
Стоимость	тыс. руб	11,058	Расходы предусмотрены из расчета 0,39 кВт*ч. на 1 куб.м. поданной воды или 3,240 тыс. кВт ч. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 3,413 руб./кВтч с учетом установленной стоимости на 2019 г. и показателей Прогноза.
Объем	тыс. кВт*ч	3,240	
Цена	руб./кВт*ч	3,413	

Расчет неподконтрольных расходов

Показатель	Ед. изм.	Предложение регулятора	Комментарии
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб	6,482	Учтены расходы на уплату водного налога в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации:

тыс. руб.

Нормативная прибыль	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием коллективного договора и планируемых мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	В связи с отсутствием документов, подтверждающих статус гарантирующей организации, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не рассчитана.

Корректировка необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания тарифов:

тыс.руб.

	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Проведена корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний	0,000	0,050	6,793	0,436	-7,230

Расчет необходимой валовой выручки и объема полезного отпуска воды, на основании которых были рассчитаны тарифы

Таким образом, в необходимой валовой выручке для АО «Транснефть-Прикамье» оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Конарского сельского поселения Цивильского района Чувашской Республики учитываются расходы, необходимые для реализации планов мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, 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 водоснабжения:

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем полезного отпуска воды (тыс. куб.м.)
2018 г.	01.01-30.06	97,121	4,185
	01.07-31.12	111,451	4,185
2019 г.	01.01-30.06	111,451	4,185
	01.07-31.12	113,292	4,185
2020 г.	01.01-30.06	113,268	4,185
	01.07-31.12	113,268	4,185
2021 г.	01.01-30.06	113,268	4,185
	01.07-31.12	112,323	4,185
2022 г.	01.01-30.06	112,323	4,185

	01.07-31.12	111,684	4,185
--	-------------	---------	-------

8.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу АО «Транснефть-Прикамье», осуществляющего холодное водоснабжение на 2018-2022 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить тарифы на питьевую воду для потребителей АО «Транснефть-Прикамье»:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)
2018 г.	01.01-30.06	23,21
	01.07-31.12	26,63
2019 г.	01.01-30.06	26,63
	01.07-31.12	27,07
2020 г.	01.01-30.06	27,07
	01.07-31.12	27,07
2021 г.	01.01-30.06	27,07
	01.07-31.12	26,84
2022 г.	01.01-30.06	26,84
	01.07-31.12	26,69

8.3. АО «Транснефть-Прикамье»:

- 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;

- 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 единогласно:

Проголосовало: - 6

«За» - 6

«Против» - 0

«Воздержались» - 0

9. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Вурман-Сюктерское» на 2020-2022 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

9.1.1. Муниципальное унитарное предприятие Жилищно-коммунальное хозяйство «Вурман-Сюктерское» (далее – МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское», предприятие) обратилось в Госслужбу с предложением об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2020-2022 гг. (29 апреля 2019 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 Госслужбы от 13.05.2019 № 01/10-28 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) долгосрочных тарифов в отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения, назначении уполномоченного (эксперта) по ним и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/16-13.1 об установлении тарифов на питьевую воду для МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское» на 2020-2023 г.;

- выбран метод индексации;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – ведущий специалист-эксперт Ваганина Д.В.

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);

- 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 2020-2022 гг. учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения для МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское» не утверждены.

МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское» применяет упрощенную систему налогообложения.

МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское» оказывает услуги в сфере водоснабжения на основании договора на право хозяйственного ведения муниципальным имуществом от 25.10.2018, договора аренды муниципального имущества Вурман-Сюктерского сельского поселения Чебоксарского района от 28.03.2017 № 01.

При расчете тарифов на 2020-2022 гг. применены следующие индексы роста:

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

Показатель	2020 г., %	2021 г., %	2022 г.,%
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен в среднем за год	103,0	103,7	104,0

**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 отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Провести анализ фактических объемов полезного отпуска воды 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).

Предприятием предложен расчет полезного отпуска воды на 2020 год в объеме 110,000 тыс.куб.м. в год.

В соответствии с пунктом 27 Основ уровень потерь воды, применяемый при определении расходов на возмещение потерь воды, определяется в соответствии с показателями надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Ввиду отсутствия показателей надежности, качества и энергетической эффективности, утвержденных Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, потери воды не учтены.

Расчетный объем полезного отпуска воды принят в объеме 153,8314 тыс.куб.м., определенный на основании норм расхода воды населением, бюджетными и прочими организациями.

Объем и структура полезного отпуска воды на 2020-2022 годы, тыс. куб.м.

Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя		
		2020г.	2021г.	2022г.
Объем поднятой воды	тыс. куб.м	153,8314	153,8314	153,8314
Объем воды, используемой на собственные технологические нужды	тыс. куб.м	-	-	-
Объем полученной воды со стороны (покупная вода)	тыс. куб.м	-	-	-
Объем отпуска воды в сеть (стр.1.1.-1.2.+1.3.)	тыс. куб.м	153,8314	153,8314	153,8314
Объем потерь воды	тыс. куб.м	-	-	-
Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть)	%	-	-	-
Коэффициент потерь (отношение объема потерь к протяженности сети)	тыс. куб. м/км.	-	-	-
Полезный отпуск воды (реализация воды) всего, в т.ч. (стр.1.4.-1.5.)	тыс. куб.м	153,8314	153,8314	153,8314
- населению	тыс. куб.м	101,606	101,606	101,606
- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	49,850	49,850	49,850
- прочим потребителям	тыс. куб.м	2,380	2,380	2,380

- на собственные нужды (производственные и коммунально-бытовые нужды в целом по предприятию за исключением объемов на коммунальные нужды для производственного персонала и ИТР)	тыс. куб.м	0,000	0,000	0,000
---	------------	-------	-------	-------

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

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 Предприятием в приложении «Расчет тарифа методом индексации» к Методическим указаниям предложение расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2020 год, составят 4412,110 тыс. руб. В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год в размере 2621,287 тыс. руб.

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

Наименование статьи	2020 год		2021 год	Темп изменения, %	2022 год	Темп изменения, %
	Предложение Предприятия	Принято Госслужбой	Принято Госслужбой		Принято Госслужбой	
1	2	3	4	5=4/3*100	6	7=6/4*100
Текущие расходы, в т.ч.:	4412,11	2621,287	2695,64	102,8	2776,51	103,0
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>2152,5</i>	<i>1291,904</i>	<i>1326,307</i>	<i>102,7</i>	<i>1365,566</i>	<i>103,0</i>
Производственные расходы	1365,5	994,975	1021,472	102,7	1051,707	103,0
Ремонтные расходы	394,01	56,239	57,737	102,7	59,446	103,0
Административные расходы	393	240,689	247,099	102,7	254,413	103,0
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>525,19</i>	<i>26,08</i>	<i>26,93</i>	<i>0,0</i>	<i>28,27</i>	<i>0,0</i>
Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	37	26,08	26,93	0,0	28,27	0,0
Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0,0	0	0,0
Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на обслуживание бесхозных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией	0	0	0	0,0	0	0,0

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	0	0	0	0,0	0	0,0
Отчисления на социальные нужды	488,19	0	0			
Расходы на приобретение электрической энергии и топлива:	1524,32	1303,303	1342,402	103,0	1382,675	103,0
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0	0	0	0,0	0	0,0
Нормативная прибыль регулируемой организации	0	0	0	0,0	0	0,0
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	210,1	0	0	0,0	0	0,0
Корректировка НВВ	0	0	0	0,0	0	0,0
Итого необходимая валовая выручка	4412,11	2621,287	2695,64	102,8	2776,51	103,0

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

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2020 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории Чебоксарского района в сопоставимых условиях:

Наименование организации	2020 год	Объем отпуска товаров, работ, услуг (тыс.куб.м.)	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	Одноставочный тариф (руб./1 куб. м. без доп. НДС/ руб./1 куб. м. без НДС)
МУП «ЖКХ «Вурман-сюктерское»	01.01-30.06	76,9157	1287,569	16,74
	01.07-31.12	76,9157	1333,718	17,34
ЗАО ПФ «Чебоксарсагропромтехсервис»	01.01-30.06	9,066	139,256	15,36
	01.07-31.12	9,066	143,035	15,78
МУП «ЖКХ «Атлашевское»	01.01-30.06	64,301	999,881	15,55
	01.07-31.12	64,301	1035,218	16,1
ООО «ИЗВА»	01.01-30.06	68,4319	930,674	13,6
	01.07-31.12	68,4319	963,821	14,08
ООО «Ремстройгрупп»	01.01-30.06	28,2922	423,252	14,96
	01.07-31.12	28,2922	435,678	15,4
ООО «Вега»	01.01-30.06	9,118	162,216	17,79
	01.07-31.12	9,118	163,835	17,97
ООО «Санаторий «Волжские зори»	01.01-30.06	20,5	226,073	11,03
	01.07-31.12	20,5	233,954	11,41
МУП "ЖКХ "Катрасьское"	01.01-30.06	7,649	165,142	21,59
	01.07-31.12	7,649	171,028	22,36

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:

Представлено предприятием в соответствии с приложением 7 Методических указаний	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
1738,65	994,975	-743,675	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

«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
1608,650	994,975	-613,675	Предприятием предложена численность в размере 5,25 шт. ед. При определении НВВ принята численность в размере 5,25 шт.ед. со среднемесячной заработной платой - 12130 руб., определенной на основании утвержденного минимального размера оплаты труда на 2020 год. Отчисления на социальные нужды приняты в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации и на основании уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (далее – Уведомление ФСС РФ) в размере 0,20%.

«Прочие производственные расходы»

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
130,000	0,000	-130,000	Не приняты в связи с отсутствием обосновывающих материалов, договора, счета-фактуры и акты выполненных работ

			Предприятием не приложены
--	--	--	---------------------------

Ремонтные расходы:

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

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
394,013	56,239	-337,774	Расходы определены по представленным плановым локальным сметам на ремонтно-восстановительные работы системы водоснабжения на период регулирования с 2020 по 2022 гг.

Административные расходы:

«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 Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
496,060	240,689	-255,371	Предприятием предложена численность в размере 1,27 шт. ед. Принято исходя из предложения предприятия 1,27 шт.ед, среднемесячной заработной платы в размере 12130 руб., определенной на основании утвержденного минимального размера оплаты труда на 2020 год. Отчисления на социальные нужды приняты в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации и на основании Уведомления ФСС РФ в размере 0,20%.

«Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов»

тыс. руб.

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Откорректировано
		Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	
1	Расходы на электрическую энергию	1524,323	1303,303	-221,020

Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из объема 204,596 тыс. кВт ч, определенного с учетом факта за январь-август 2019 года, удельного расхода электрической энергии на транспортировку воды 1,33 кВт ч/Гкал. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 6,370 руб./кВт ч с учетом факта за январь-август 2019 года и показателей Прогноза.			
ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	1524,323	1303,303	-221,020

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
Водный налог			
12,000	0,000	-12,000	В соответствии с постановлением Правительства РФ от 03.04.1997 г. № 383 «Об утверждении Правил предоставления в пользование водных объектов, находящихся в государственной собственности, установления и пересмотра лимитов водопользования, выдачи лицензии на водопользование и распорядительной лицензии» специальное водопользование и предоставление водных объектов в особое пользование осуществляются на основании лицензии и договора пользования водным объектом, заключаемого водопользователем и органом исполнительной власти соответствующего субъекта России. Лицензия предприятием не получена.
Единый налог при УСН			
25,000	26,080	-1,080	Принято на основании минимального налога 1 % от и запланированной необходимой валовой выручки на 2020 год

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации

тыс.руб

Нормативная прибыль	0,000	Не рассчитана в соответствии с п. 46 Основ, в связи с отсутствием затрат предприятия, планируемых на основании коллективного договора и мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	Не рассчитана согласно пункту 47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 г. N 406

Расчет необходимой валовой выручки и объема отпуска воды, на основании которых были рассчитаны тарифы

Таким образом, в необходимой валовой выручке для МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское», оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Вурман-Сюктерского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики, учитываются расходы, необходимые для реализации планов мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, 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 водоснабжения:

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем полезного отпуска воды (тыс. куб.м.)
2020 г.	01.01-30.06	1287,569	76,9157
	01.07-31.12	1333,718	76,9157
2021 г.	01.01-30.06	1333,718	76,9157
	01.07-31.12	1361,922	76,9157
2022 г.	01.01-30.06	1361,922	76,9157
	01.07-31.12	1414,589	76,9157

9.1.2. РЕШИЛИ:

- утвердить производственную программу МУП «ЖКХ Вурман-Сюктерское», осуществляющего холодное водоснабжение на 2020-2022 годы;

- установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2020-2022 годы для формирования тарифов на питьевую воду для МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское»:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Доля потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч/куб. м
2020	1291,904	-	-	-	1,33
2021	-	1	-	-	1,33
2022	-	1	-	-	1,33

- установить одноставочные тарифы на питьевую воду для МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское», оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Вурман-Сюктерского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	население (без дополнительного предъявления НДС)
2020 г.	01.01-30.06	16,74	16,74
	01.07-31.12	17,34	17,34
2021 г.	01.01-30.06	17,34	17,34
	01.07-31.12	17,71	17,71
2022 г.	01.01-30.06	17,71	17,71
	01.07-31.12	18,23	18,39

9.2.1. 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 Госслужбы от 13.05.2019 № 01/10-28 «Об открытии и рассмотрении дел об

установлении (корректировке) долгосрочных тарифов в отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения, назначении уполномоченного (эксперта) по ним и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/16-13.2 об установлении тарифов на водоотведение для МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское» на 2020-2022 гг.;

- выбран метод индексации;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – ведущий специалист-эксперт Ваганина Д.В.

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);

- 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 2020-2022 гг. учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения для МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское» не утверждены.

МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское» применяет упрощенную систему налогообложения.

МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское» оказывает услуги в сфере водоотведения на основании договора на право хозяйственного ведения муниципальным имуществом от 25.10.2018.

При расчете тарифов на 2020-2022 гг. применены следующие индексы роста:

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

Показатель	2020 г., %	2021 г., %	2022 г.,%
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен в среднем за год	103,0	103,7	104,0

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 отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

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).

Предприятием предложен расчет сточных вод на 2020 год в объеме 56,600 тыс.куб.м. в год.

Объем принятых сточных вод определен с учетом вышеуказанного в объеме 56,600 тыс. куб. м. на основании представленного перечня договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоров холодного водоснабжения, водоотведения, единых договоров холодного водоснабжения и водоотведения, договоров горячего водоснабжения, договоров по транспортировке горячей воды, холодной воды, договоров по транспортировке сточных вод, договоров о подключении (технологическом присоединении), в котором отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору.

Объем и структура принятых сточных вод на 2020-2022 годы, тыс. куб.м.:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчета на год		
			2020	2021	2022
1.	Объем полученных (принятых) сточных вод	тыс. куб.м	56,600	56,600	56,600
1.1	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс. куб.м	-	-	-
1.2	Объем сточных вод, пропущенных (очищенных) через собственные очистные сооружения всего, в т.ч. от:	тыс. куб.м	56,600	56,600	56,600
	- населения	тыс. куб.м	23,097	23,097	23,097
	- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	3,591	3,591	3,591
	- прочих потребителей (кроме населения)	тыс. куб.м	29,912	29,912	29,912
	- на собственные стоки	тыс. куб.м	0,000	0,000	0,000

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

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 Предприятием в приложении к Методическим указаниям расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год, составили 2398,450 тыс. руб. В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год в размере 883,959 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования и

основные статьи расходов, связанные с осуществлением регулируемого вида деятельности, тыс. руб.:

Наименование статьи	2020 год		2021 год	Темп изменения, %	2022 год	Темп изменения, %
	Предложение Предприятия	Принято Госслужбой	Принято Госслужбой		Принято Госслужбой	
1	2	3	4	5=4/3*100	6	7=6/4*100
Текущие расходы, в т.ч.:	2297,024	883,959	908,069	102,7	927,665	102,2
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	1962,756	593,229	609,027	102,7	620,72	101,9
Производственные расходы	1184,93	367,088	376,863	102,7	384,099	101,9
Ремонтные расходы	387,226	127,126	130,511	102,7	133,017	101,9
Административные расходы	390,6	99,016	101,652	102,7	103,604	101,9
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	43	8,837	9,035	0,0	9,188	0,0
Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	43	8,837	9,035	0,0	9,188	0,0
Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0,0	0	0,0
Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	0	0	0	0,0	0	0,0
<i>Расходы на приобретение электрической энергии и топлива:</i>	291,246	281,893	290,007	102,9	297,757	102,7
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0	0	0	0,0	0	0,0
Нормативная прибыль регулируемой организации	0	0	0	0,0	0	0,0
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	114,21	0	0	0,0	0	0,0
Корректировка НВВ	0	0	0	0,0	0	0,0
Итого необходимая валовая выручка	2411,212	883,959	908,069	102,7	471,22	51,9

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 на 2019 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения на территории Чебоксарского района в сопоставимых условиях:

Наименование организации	2020 год	Объем отпуска товаров, работ, услуг (тыс.куб.м.)	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	Однотавочный тариф (руб./1 куб. м. без доп. НДС/ руб./1 куб. м. без НДС)
МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское»	01.01-30.06	28,300	434,128	15,34
	01.07-31.12	28,300	449,809	15,89
ОАО "Чувашский бройлер"	01.01-30.06	66,000	868,467	13,16
	01.07-31.12	66,000	889,637	13,48
МУП «ЖКХ «Атлашевское»	01.01-30.06	104,174	1200,085	11,52
	01.07-31.12	104,174	1266,775	12,16
ООО «Ремстройгрупп»	01.01-30.06	27,000	644,22	23,86
	01.07-31.12	27,000	667,14	24,71

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:

Представлено предприятием в соответствии с приложением 7 Методических указаний	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
1184,93	367,088	-817,842	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

«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
1124,93	338,504	-786,426	Принято исходя из нормативной численности

			1,39 шт.ед., определенной на основании приказа Госстроя Российской Федерации от 22 марта 1999 № 66, среднемесячной заработной платы основного производственного персонала в размере 15586,778 руб., определенной на основании штатного расписания МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское», утвержденного приказом МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское» от 30.12.2018 № 3. Отчисления на социальные нужды приняты в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации и на основании уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (далее – Уведомление ФСС РФ) в размере 0,20%.
--	--	--	--

«Прочие производственные расходы»

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
60,000	28,584	-31,416	Приняты затраты на контроль качества сточных вод на основании на основании пп. «г» п. 16 Методических указаний, с применением показателей Прогноза

Административные расходы:

«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 Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
300,000	76,049	-223,951	Принято исходя из нормативной численности 0,3 шт.ед., определенной на основании приказа Госстроя Российской Федерации от 22 марта 1999 № 66, среднемесячной заработной платы административно-управленческого персонала в размере 21124,662 руб., определенной на основании штатного расписания МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское», утвержденного приказом МУП

			«ЖКХ «Вурман-Сюктерское» от 30.12.2018 № 3. Отчисления на социальные нужды приняты в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации и на основании уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (далее – Уведомление ФСС РФ) в размере 0,20%.
--	--	--	---

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов»

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Откорректировано
		Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	
1	Расходы на электрическую энергию	291,246	281,893	-9,353
	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из объема 50,374 тыс. кВт ч, определенного с учетом факта за январь-август 2019 года, удельного расхода электрической энергии 0,89 кВт ч/Гкал. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 5,596 руб./кВт ч с учетом факта 2019 года и показателей Прогноза.			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	291,246	281,893	-9,353

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
Плата за негативное воздействие на окружающую среду			
12,000	0,000	-12,000	Документы, необходимые для исчисления платы за негативное воздействие, установленные п. 10 Правил исчисления и взимания платы за

			негативное воздействие на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2017 г. № 255, Предприятием не представлены
Единый налог при УСН			
31,00	8,837	-22,163	Принято на основании минимального налога 1 % от запланированной необходимой валовой выручки на 2019 год

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации

тыс.руб

Нормативная прибыль	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием затрат предприятия, планируемых на основании коллективного договора и мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	Не рассчитана согласно пункту 47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 г. N 406

Расчет необходимой валовой выручки и объема отпуска воды, на основании которых были рассчитаны тарифы

Таким образом, в необходимой валовой выручке для МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское», оказывающего услуги водоотведения на территории Вурман-Сюктерского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики, учитываются расходы, необходимые для реализации планов мероприятий по приведению качества сточных вод в соответствие с установленными требованиями, 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 полезного отпуска воды (тыс. куб.м.)
2020 г.	01.01-30.06	434,128	28,300
	01.07-31.12	449,809	28,300
2021 г.	01.01-30.06	449,809	28,300
	01.07-31.12	456,445	28,300
2022 г.	01.01-30.06	456,445	28,300
	01.07-31.12	471,220	28,300

9.2.2 РЕШИЛИ:

- утвердить производственную программу МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское», осуществляющего водоотведение, на 2020-2022 годы;
- установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2020-2022 годы для формирования тарифов на водоотведение для МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское»:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб. м
2020	593,229	-	-	0,89
2021	-	1	-	0,89
2022	-	2	-	0,89

- установить одноставочные тарифы на водоотведение для МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское», оказывающего услуги водоотведения на территории Вурман-Сюктерского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр сточных вод	
		потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	население (без дополнительного предъявления НДС)
2020 г.	01.01-30.06	15,34	15,34
	01.07-31.12	15,89	15,89
2021 г.	01.01-30.06	15,89	15,89
	01.07-31.12	16,13	16,13
2022 г.	01.01-30.06	16,13	16,13
	01.07-31.12	16,65	16,65

9.3. МУП «ЖКХ «Вурман-Сюктерское»:

- 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;

- 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 единогласно:

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

10. Об установлении тарифов на питьевую воду для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Катрасьское» на 2020-2022 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

10.1. Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство «Катрасьское» (далее – МУП «ЖКХ «Катрасьское», предприятие) обратилось в Госслужбу с предложением об установлении тарифов на питьевую воду на 2020-2024 годы (заявление от 30 апреля 2019 г.).

В соответствии с пунктом 33(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Основы), 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 Госслужбы от 13.05.2019 № 01/10-28 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) долгосрочных тарифов в отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения, назначении уполномоченного (эксперта) по ним и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/16-14 об установлении тарифов на питьевую воду для МУП «ЖКХ «Катрасьское» на 2020-2022 годы;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – ведущий специалист-эксперт Ваганина Д.В.

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);
- 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 2020 год:

- применен метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

МУП «ЖКХ «Катрасьское» применяет упрощенную систему налогообложения.

МУП «ЖКХ «Катрасьское» оказывает услуги в сфере водоснабжения на основании договоров о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Большекатрасьского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики «Жилищно-коммунальное хозяйство «Катрасьское» от 25.10.2018.

Тарифная заявка в сфере водоснабжения (HVS.TARIFF.REQ.BAL.2019), расчет тарифа методом индексации (HVS.CALC.INDEX.2019) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией не представлены.

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

При расчете тарифов на 2019 год применены следующие индексы роста:

Показатель	2020 г., %	2021 г., %	2022 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен в среднем за год	103,0	103,7	104,0

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 отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

В связи с отсутствием данных о фактическом отпуске воды за последние 3 года предприятием предложен расчет полезного отпуска воды на 2020 год в объеме 37,92 тыс. куб. м. в год, исходя из численности и нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях на территории Чувашской Республики, определенных расчетным методом, утвержденных постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 4.09.2012 № 370.

В соответствии с пунктом 27 Основ уровень потерь воды, применяемый при определении расходов на возмещение потерь воды, определяется в соответствии с показателями надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Предприятие не представило соответствующие расчеты и уровень потерь воды, утвержденный Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики.

Объем полезного отпуска воды определен с учетом вышеуказанного в объеме 15,298 тыс. куб. м. на основании представленного перечня договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоров холодного водоснабжения, водоотведения, единых договоров холодного водоснабжения и водоотведения, договоров горячего водоснабжения, договоров по транспортировке горячей воды, холодной воды, договоров по транспортировке сточных вод, договоров о подключении (технологическом присоединении), в котором отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору.

Объем и структура полезного отпуска воды на 2020-2022 годы, тыс. куб.м.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя		
			2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Объем поднятой воды	тыс. куб.м	15,298	15,298	15,298
1.1	Объем воды, используемой на собственные технологические нужды	тыс. куб.м	-	-	-
1.2	Объем полученной воды со стороны (покупная вода)	тыс. куб.м	-	-	-
1.3	Объем отпуска воды в сеть (стр.1.1.-1.2.+1.3.)	тыс. куб.м	15,298	15,298	15,298

1.4	Объем потерь воды	тыс. куб.м	-	-	-
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть)	%	-	-	-
1.6	Коэффициент потерь (отношение объема потерь к протяженности сети)	куб. м/км.	-	-	-
1.7	Полезный отпуск воды (реализация воды) всего, в т.ч. (стр.1.4.-1.5.)	тыс. куб.м	15,298	15,298	15,298
	- населению	тыс. куб.м	14,574	14,574	14,574
	- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	0,724	0,724	0,724
	- прочим потребителям	тыс. куб.м	0,000	0,000	0,000
	- на собственные нужды (производственные и коммунально-бытовые нужды в целом по предприятию за исключением объемов на коммунальные нужды для производственного персонала и ИТР)	тыс. куб.м	0,000	0,000	0,000

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

Представленные Предприятием в приложении 7 к Методическим указаниям расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год, составили 833,785 тыс. руб. В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год в размере 335,899 тыс. руб.

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

Наименование статьи	2020 год		2021 год	Темп изменения, %	2022 год	Темп изменения, %
	Предложение Предприятия	Принято Госслужбой	Принято Госслужбой		Принято Госслужбой	
1	2	3	4	$5=4/3*100$	6	$7=6/4*100$
Текущие расходы, в т.ч.:	833,79	335,896	346,44	103,1	356,479	102,9
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>668,099</i>	<i>277,574</i>	<i>385,986</i>	<i>139,1</i>	<i>293,881</i>	<i>76,1</i>
Производственные расходы	420,447	165,277	169,679	102,7	174,701	103,0
Ремонтные расходы	80,49	17,791	19,285	108,4	19,286	100,0
Административные расходы	167,162	94,506	97,022	102,7	99,894	103,0
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>30,291</i>	<i>6,45</i>	<i>7,014</i>	<i>0,0</i>	<i>7,645</i>	<i>0,0</i>
Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	14,761	6,45	7,014	0,0	7,645	0,0
Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0,0	0	0,0
Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой	0	0	0	0,0	0	0,0

организацией						
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на приобретение электрической энергии и топлива:	135,4	51,872	53,44	103,0	54,953	102,8
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0	0	0	0,0	0	0,0
Нормативная прибыль регулируемой организации	0	0	0	0,0	0	0,0
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0	0	0	0,0	0	0,0
Корректировка НВВ	0	0	0	0,0	0	0,0
Итого необходимая валовая выручка	833,79	335,896	346,44	103,1	356,479	102,9

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

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2020 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории Чебоксарского района в сопоставимых условиях:

Наименование организации	2020 год	Объем отпуска товаров, работ, услуг (тыс.куб.м.)	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)	Одноставочный тариф (руб./1 куб. м. без доп. НДС/руб./1 куб. м. без НДС)
МУП «ЖКХ «Вурман-сюктерское»	01.01-30.06	76,9157	1287,569	16,74
	01.07-31.12	76,9157	1333,718	17,34
ЗАО ПФ «Чебоксарсагропромтехсервис»	01.01-30.06	9,066	139,256	15,36
	01.07-31.12	9,066	143,035	15,78
МУП «ЖКХ «Атлашевское»	01.01-30.06	64,301	999,881	15,55
	01.07-31.12	64,301	1035,218	16,1
ООО «ИЗВА»	01.01-30.06	68,4319	930,674	13,6
	01.07-31.12	68,4319	963,821	14,08
ООО «Ремстройгрупп»	01.01-30.06	28,2922	423,252	14,96
	01.07-31.12	28,2922	435,678	15,4
ООО «Вега»	01.01-30.06	9,118	162,216	17,79
	01.07-31.12	9,118	163,835	17,97
ООО «Санаторий «Волжские зори»	01.01-30.06	20,5	226,073	11,03
	01.07-31.12	20,5	233,954	11,41
МУП "ЖКХ "Катрасьское"	01.01-30.06	7,649	165,142	21,59
	01.07-31.12	7,649	171,028	22,36

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
395,421	142,139	-253,282	Принято исходя из нормативной численности 0,75 чел., определенной на основании приказа Госстроя Российской Федерации от 22 марта 1999 № 66, среднемесячной заработной платы в размере 12130 руб., определенной на основании минимального размера оплаты труда, определенного на 2020 год. Отчисления на социальные нужды приняты в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации, и на основании уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (далее – Уведомление ФСС РФ) в размере 0,20%.

«Прочие производственные расходы»

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
25,026	23,138	-1,888	Приняты затраты на контроль качества воды на основании пп. «г» п. 16 Методических указаний, с применением показателей Прогноза

Ремонтные расходы:

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

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
80,490	17,791	-62,699	Расходы определены по представленным плановым локальным сметам на ремонтно-восстановительные работы системы водоснабжения

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			
28,212	13,195	-15,017	Приняты расходы на связь и интернет на основании пп. «г» п. 16 Методических указаний, с применением показателей Прогноза
Канцтовары			
2,388	0,000	-2,388	Не приняты в связи с отсутствием обосновывающих материалов. Договора, счета-фактуры и акты списания Предприятием не приложены

«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 Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
136,562	81,311	-55,251	Принято исходя из нормативной численности 0,27 чел., определенной на основании приказа Госстроя Российской Федерации от 22 марта 1999 № 66, среднемесячной заработной платы в размере 12130 руб., определенной на основании минимального размера оплаты труда, определенного на 2020 год. Отчисления на социальные нужды приняты в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации, и на основании Уведомления ФСС РФ в размере 0,20%.

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов

№	Наименование ресурса	2020 год	Откорректировано
---	----------------------	----------	------------------

п.п.		Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	
1	Расходы на электрическую энергию	135,400	51,872	-83,528
	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из объема 9,485 тыс. кВт ч, определенного с учетом сложившегося факта потребления электроэнергии за январь-август 2019 года, удельного расхода электрической энергии н 0,62 кВт ч/кВтч. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 5,469./кВт ч с учетом факта 2019 года и показателей Прогноза.			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	135,400	51,872	-83,528

Расчет неподконтрольных расходов

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

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонен ие	Обоснование корректировки расходов
Водный налог и плата за пользование водного объекта			
6,426	3,091	-3,335	Расходы по данной статье приняты с учетом запланированного отпуска объема воды и утвержденной налоговой ставки на 2020 год
Единый налог при УСН			
8,335	3,359	-4,976	Принято на основании налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения, рассчитанного исходя из предполагаемой необходимой валовой выручки на 2020 год

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации

тыс.руб

Нормативная прибыль	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием затрат предприятия планируемых на основании коллективного договора и мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	Не рассчитана согласно пункту 47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением

		Правительства РФ от 13 мая 2013 г. N 406
--	--	--

Расчет необходимой валовой выручки и объема отпуска воды, на основании которых были рассчитаны тарифы

Таким образом, в необходимой валовой выручке для МУП «ЖКХ «Катрасьское», оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Большекатрасьского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики, учитываются расходы, необходимые для реализации планов мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, 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 водоснабжения:

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем полезного отпуска воды (тыс. куб.м.)
2020 г.	01.01-30.06	165,142	7,649
	01.07-31.12	171,028	7,649
2021 г.	01.01-30.06	171,028	7,649
	01.07-31.12	175,412	7,649
2022 г.	01.01-30.06	175,412	7,649
	01.07-31.12	181,067	7,649

10.2. РЕШИЛИ:

- утвердить производственную программу МУП «ЖКХ «Катрасьское», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2020-2022 годы;
- установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2020-2022 годы для формирования тарифов на питьевую воду для МУП «ЖКХ «Катрасьское»:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Доля потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч/куб. м
2020	277,574	-	-	-	0,62
2021	-	1	-	-	0,62
2022	-	1	-	-	0,62

- установить одноставочные тарифы на питьевую воду для МУП «ЖКХ «Катрасьское», оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Большекатрасьского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	население (без дополнительного предъявления НДС)
2020 г.	01.01-30.06	21,59	21,59
	01.07-31.12	22,36	22,36
2021 г.	01.01-30.06	22,36	22,36

	01.07-31.12	22,93	22,93
2022 г.	01.01-30.06	22,93	22,93
	01.07-31.12	23,67	23,67

10.3. МУП «ЖКХ «Катрасьское»:

- 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;
- 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 единогласно:

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

11. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары» (Санаторий «Волга») потребителям Чебоксарского района, установленных на 2019-2023 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

11.1. Акционерное АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (санаторий «Волга»)) (далее – АО «Газпром газораспределение Чебоксары»)) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования Чебоксарского района Чувашской Республики.

АО «Газпром газораспределение Чебоксары» представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение на установление тарифов на 2020-2023 годы поставляемую потребителям города Чебоксары Чувашской Республики.

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» по предложению регулируемой организации, приказом Госслужбы от 13.05.2019 № 01/10-31 «Об открытии дел на корректировку долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, установленных на 2019-2023 годы в Чувашской Республике, назначении уполномоченных по ним» (с изменениями, внесенными приказами Госслужбы от 04.09.2019 № 01/10-86, от 16.09.2019 № 01/10-94):

- открыто дело № 03/03-14-2/1 на установление тарифов на тепловую энергию (мощность), на 2020-2023 годы»;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы – главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы Иванова О.В.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

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

- 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 № 760-э);

- приказ Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Тарифная заявка в сфере теплоснабжения (WARM.TARIFF.REQ.BAL.2020), расчет тарифа методом индексации (WARM.CALC.INDEX.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией представлены. Расчет представлен на бумажном носителе.

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемый потребителям АО «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2020-2023 годы заявлен АО «Газпром газораспределение Чебоксары» с учетом выработки тепловой энергии объектом теплоснабжения, владеющим на праве собственности, расположенного по адресу: Чебоксарский район, Вурман-Сюктерское сельское поселение, деревня Вурманкасы, профилакторий «Волга» (свидетельство с государственной регистрации недвижимого имущества от 22 ноября 2013 г. 21 АБ № 024147). Применяемое топливо на источнике тепловой энергии природный горючий газ.

АО «Газпром газораспределение Чебоксары» представлена утвержденная приказом от 31.12.2018 г. № 875-п учетная политика, основанная на принципе обязательности ведения раздельного учета расходов и доходов, разработанная на основании приказа Федеральной службы по тарифам от 12 апреля 2013 г. № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций».

АО «Газпром газораспределение Чебоксары» 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.

Постановлением Госслужбы от 14 декабря 2018 г. № 130-30-32/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в Чувашской Республике на 2019 - 2023 годы» на 2019-2023 годы установлены:

долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Газпром газораспределение Чебоксары» потребителям Чебоксарского района 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.	%	%		
2019	471,79	-	-	-	-
2020	-	1	-	-	-
2021	-	1	-	-	-
2022	-	1	-	-	-
2023	-	1	-	-	-

одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Газпром газораспределение Чебоксары» потребителям Чебоксарского района Чувашской Республики в размере:

Показатель	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
	Вода									
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1262,94	1286,60	1286,60	1312,59	1312,59	1353,06	1353,06	1380,48	1380,48	1423,56
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	1515,53	1543,92	1543,92	1575,11	1575,11	1623,67	1623,67	1656,58	1656,58	1708,27
Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	101,69	101,87	100,0	102,0	100,0	103,1	100,0	102,0	100,0	103,1

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением № 1075, 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. На основании проведенного анализа формы 1-ТЭП за три предшествующих года объем полезного отпуска тепловой энергии определен на 2020 год в размере 1,448 тыс. Гкал.

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в случае если по данным, представленным регулируемой организацией, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по

показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период (расчетный период регулирования), то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы (расчетные периоды регулирования) включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным предыдущего отчетного периода (расчетного периода регулирования), с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации.

АО «Газпром газораспределение Чебоксары» 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.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Учреждения (тыс. Гкал)	Предложение Госслужбы (тыс. Гкал)
1	Производство тепловой энергии	1,547	1,448
2	Собственные нужды источника тепла	0,11	0,0
3	Отпуск с коллекторов источника	1,437	1,448
4	Покупная энергия	0,0	0,0
5	Отпуск в сеть	1,437	1,448
6	Потери	0,0	0,0
7	Полезный отпуск из сети	1,437	1,448
8	Объем договорной тепловой нагрузки, Гкал/час	*	*

*-данные не представлены.

Структура полезного отпуска на 2020 год, тыс. Гкал

Показатель	2020 год
Объем полезного отпуска в год, всего	1,448
<i>в т.ч. собственное потребление</i>	1,2477
<i>реализация сторонним потребителям</i>	0,2003
в т.ч. Население	0,2003
Бюджетные потребители	0,0
Прочие потребители	0,0

При расчете тарифов на 2020-2023 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:

	Показатель	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021-2023 годы
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	101,4	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	103,0	103,0	104,0
3.	Изменение цены на холодное	%	104,0	104,0	104,0

	водоснабжение, с июля				
4.	Индекс потребительских цен	%	104,6	103,7	104,0

Полезный отпуск тепловой энергии из тепловой сети на 2020-2023 годы, тыс. Гкал

Показатель	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Объем полезного отпуска	0,8275	0,6205

Величина необходимой валовой выручки, анализ экономической обоснованности расходов по статьям, основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных АО «Газпром газораспределение Чебоксары»

АО «Газпром газораспределение Чебоксары» представлено приложение 5.9 Методических указаний, в котором величина необходимой валовой выручки на 2020 год составила 2626,219 тыс. руб.

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год в размере 1875,58 тыс. руб., на 2021 год – 1924,66 тыс. руб., на 2022 год – 1976,71 тыс. руб., на 2023 год – 2025,81 тыс. руб.,

**Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования и основные статьи расходов, связанные с производством тепловой энергии
АО «Газпром газораспределение Чебоксары»**

№ п/п	Показатель	2019 год	2020 год	Темп измене ния, %	2021 год	Темп измене ния, %	2022 год	Темп измене ния, %	2023 год	Темп измене ния, %
		Принято Госслужбо й, тыс. руб.	Принято Госслуж бой		Принято Госслуж бой		Принят о Госслу жбой		Принято Госслуж бой	
1	2	3	4	$5=4/3*100$	6	$7=6/4*100$	8	$9=8/6*100$	10	$11=10/*100$
1.	Операционные расходы	471,79	484,36	102,66	498,69	102,96	513,45	102,96	528,65	102,96
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	41,77	42,88	102,66	44,15	102,96	45,46	102,97	46,8	102,95
1.2	Расходы на оплату труда	430,02	441,47	102,66	454,54	102,96	468	102,96	481,85	102,96
2.	Неподконтрольные расходы	437,52	353,24	80,74	357,19	101,12	361,25	101,14	365,44	101,16
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	34,45	31,99	92,86	31,99	100,00	31,99	100,00	31,99	100,00
2.2	Отчисления на социальные нужды	129,87	133,33	102,66	137,27	102,96	141,33	102,96	145,52	102,96
2.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	273,2	187,92	68,78	187,92	100,00	187,92	100,00	187,92	100,00

3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1192,73	991,29	83,11	1021,03	103,00	1053,16	103,15	1081,76	102,72
3.1	Топливо	1006,39	895,09	88,94	921,95	103,00	951,11	103,16	976,64	102,68
3.2	Электрическая энергия	86,34	96,2	111,42	99,08	102,99	102,05	103,00	105,12	103,01
4	Расчетная предпринимательская прибыль	49,78	46,69	93,79	47,75	102,27	48,84	102,28	49,96	102,29
5.	Необходимая валовая выручка	2151,82	1875,58	87,16	1924,66	102,62	1976,71	102,70	2025,81	102,48

Операционные расходы регулируемой организации на 2020-2023 годы определены путем индексации операционных расходов 2018 года. При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), исходя из параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, 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 2019-2020 гг.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,70	104,0	104,0	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х	1,036	1,027	1,03	1,03	1,03
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	471,79	484,36	498,69	513,45	528,65

Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Представлено АО «Газпром газораспределение Чебоксары» в приложении 5.3 Методических указаний	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
384,458	353,24	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

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

тыс. руб.

Представлено АО «Газпром газораспределение Чебоксары» в соответствии с приложением 5.3 Методических указаний	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
--	--------------------	------------------------------------

30,31	31,99	Расходы по данной статье приняты исходя из фактических значений за 2018 год. В данную статью включен налог на имущество организаций –17,96 тыс. руб., расходы на обязательное страхование гражданской ответственности опасных объектов – 14,03 тыс. руб.
-------	-------	--

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено АО «Газпром газораспределение Чебоксары» в приложении 5.3 Методических указаний	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
181,158	133,33	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 АО «Газпром газораспределение Чебоксары» в приложении 5.3 Методических указаний	Принято Госслужбой	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
172,99	187,92	Расходы по данной статье предусмотрены исходя из представленной ведомости начисления амортизации и инвентарных карточек, с учетом балансовой стоимости объектов, срока их полезного использования, амортизационной группы, остаточной стоимости.

«Расходы на приобретение энергетических ресурсов»

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Откорректировано
		Представлено АО «Газпром газораспределение Чебоксары»	Принято Госслужбой	
3.1	Расходы на топливо	953,21	895,09	-58,12
	Расчет затрат на топливо произведен исходя из общего объема выработки тепловой энергии, и удельного расхода условного топлива в размере 154,00 кг у.т./Гкал. Цена на топливо на 2020 год: природный газ – 4632,17 руб./тыс.куб.м определена с учетом факта 2018 года.			
3.2	Расходы на электрическую энергию	323,925	96,2	-227,725
	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из объема 20,84 тыс. кВт ч, удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии 35 кВт ч/Гкал. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 4,62 руб./кВт ч определена с учетом факта 2018 года.			

	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	1277,135	991,29	-285,845
--	--	----------	--------	----------

«Расчетная предпринимательская прибыль»

тыс. руб.

Представлено АО «Газпром газораспределение Чебоксары»	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
-	46,69	В соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с п. 73 Основ (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

«Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»

В связи с представлением Предприятием не полного пакета документов, в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 4 июля 2013 г., регистрационный № 28979), дело открыто по инициативе органа регулирования.

Документов, подтверждающих фактические значения параметров расчета тарифов за 2018 год не представлены, в связи с чем проведение корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не представляется возможным.

«Необходимая валовая выручка»

тыс. руб.

Представлено АО «Газпром газораспределение Чебоксары»	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
2626,219	1875,58	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.

11.2. Решили установить:

одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Газпром газораспределение Чебоксары» потребителям Чебоксарского района Чувашской Республики в размере:

Показатель	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
	Вода									
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1262,94	1286,60	1286,60	1306,87	1306,87	1358,93	1358,93	1373,40	1373,40	1433,23
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	1515,53	1543,92	1543,92	1568,24	1568,24	1630,72	1630,72	1648,08	1648,08	1719,88
Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	101,69	101,87	100,0	101,58	100,00	103,98	100,0	101,06	100,0	104,36

11.3. Рекомендовать АО «Газпром газораспределение Чебоксары» 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 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 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:	- 6
«За»	- 6
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно- коммунальное хозяйство «Атлашевское» потребителям Чебоксарского района, установленных на 2018-2020 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

12.1. Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунального хозяйства «Атлашевское» (далее – МУП «ЖКХ «Атлашевское», Предприятие) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования Атлашевского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики.

МУП «ЖКХ «Атлашевское» не представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение на корректировку долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год, поставляемую потребителям Атлашевского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики.

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» по предложению регулируемой организации, приказом Госслужбы от 13.05.2019 № 01/10-33 «Об открытии дел на корректировку долгосрочных тарифов на тепловую энергию, установленных на 2018-2020 годы в Чувашской Республике, назначении уполномоченных по ним» (с изменениями, внесенными приказом Госслужбы от 16.09.2019 № 01/10-96):

- открыто дело № 03/03-14-7/1 о корректировке 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 – главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Иванова О.В.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 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.2020), расчет тарифа методом индексации (WARM.CALC.INDEX.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией не представлены. Расчет на бумажном носителе в соответствии с требованиями Методических указаний не представлен.

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «ЖКХ «Атлашевское», на 2020 годы заявлен Предприятием с учетом выработки тепловой энергии источниками теплоснабжения, переданными на основании договора на право хозяйственного ведения муниципальным имуществом Атлашевского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики от 7 июля 2017 г.

МУП «ЖКХ «Атлашевское» применяет упрощенную систему налогообложения и расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

Постановлением Госслужбы от 5 декабря 2017 г. № 82-23/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Атлашевское», поставляемую потребителям Атлашевского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики, на 2018 - 2020 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Госслужбы от 06.12.2018 № 99-30/т) установлены:

долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Атлашевское» потребителям Атлашевского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%		
Чебоксарский район					
2018	6186,20	1	0,5	-	-
2019		1	0,5	-	-
2020		1	0,5		

одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Атлашевского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики в размерах:

Показатели	2018 год		2019 год		2020 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
	Вода					
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без дополнительного предъявления НДС),	1621,58	1672,88	1672,88	1704,73	1704,73	1753,18

руб./Гкал						
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	1621,58	1672,88	1672,88	1704,73	1704,73	1753,18
Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	100,0	103,16	100,0	101,9	100,0	102,84

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденным Постановлением № 1075 (далее – Основы), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Экспертизой проведена корректировка долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ и уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2019-2020 годы (каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования - отклонения фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

При расчете тарифов на 2018-2022 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 (далее – Прогноз):

	Показатель	Единица измерения	2019 год	2020 год
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	101,4	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	103,0	103,0
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен	%	104,6	103,0

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (далее – Основы ценообразования), утвержденных Постановлением № 1075, 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 отсутствием схемы теплоснабжения, программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, а также информации о фактическом полезном отпуске тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, полезный отпуск принят в размере 14,992 тыс. Гкал – на уровне утвержденного значения на 2019 год.

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в случае если по данным, представленным регулируемой организацией, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период (расчетный период регулирования), то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы (расчетные периоды регулирования) включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным предыдущего отчетного периода (расчетного периода регулирования), с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации.

Предприятием представлены утвержденные Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 29.10.2018г. № 03/1-03/868 нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям. В связи с этим, величина потерь тепловой энергии в необходимой валовой выручке предусмотрена в размере 3409,07 Гкал.

Предприятием также не представлено 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 2020 год

№ п/п	Наименование статьи	Принято Госслужбой
		тыс. Гкал
1	Производство тепловой энергии	18,40107
2	Собственные нужды источника тепла	0,0
3	Отпуск с коллекторов источника	18,40107
4	Покупная энергия	0,0
5	Отпуск в сеть	18,40107
6	Потери	3,40907
7	Полезный отпуск из сети	14,992
8	Объем договорной тепловой нагрузки	*

* данные не представлены.

Объем полезного отпуска тепловой энергии по полугодиям на 2020 г., тыс. Гкал

Показатели	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Объем полезного отпуска	8,584	6,408

Структура полезного отпуска, тыс. Гкал

Показатели	на 2020 год
Объем полезного отпуска в год, всего	14,992
в т.ч. собственное потребление	0,0

<i>реализация сторонним потребителям</i>	14,992
в т.ч. население	12,00
бюджетные потребители	2,333
прочие потребители	0,659

Формирование величины необходимой валовой выручки

Предприятием представлено приложение 5.9 Методических указаний, в котором величина необходимой валовой выручки на 2020 год составила 25575,6 тыс. руб. В соответствии с Основами ценообразования определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2020 году в размере 25949,99 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на 2020 год и основные статьи расходов, связанные с производством и передачей тепловой энергии:

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед.изм	Период регулирования				
			Принято Госслужбой, тыс. руб.	Принято Госслужбой	Темп роста	Принято Госслужбой	Темп роста
			2018 год	2019 год		2020 год	
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	6186,2	6406,05	103,6	6532,25	101,97
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	5079,15	5259,67	103,6	5363,28	101,97
1.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	958,9	992,98	103,6	1012,54	101,97
1.3	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	103,35	107,02	103,6	109,13	101,97
1.4	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	6,0	6,21	103,5	6,34	102,09
1.5	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	38,8	40,18	103,6	40,97	101,97
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	606,5	440,18	72,6	565,27	128,42
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	273,44	140,3	51,3	259,48	184,95
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	289,59	299,88	103,6	305,79	101,97
2.3	Услуги банков	тыс. руб.	43,47	0,0	0,0	0,0	0,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	17764,75	18466,33	103,9	18852,47	102,09
3.1	Топливо	тыс. руб.	13978,89	16082,71	115,0	16811,03	104,53
3.2	Электрическая энергия	тыс. руб.	3674,27	2267,18	61,7	1917,73	84,59
3.3	Холодная вода	тыс. руб.	111,58	116,43	104,3	123,7	106,24
4.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	24680,85	25312,56	102,6	25949,99	102,52

Операционные расходы регулируемой организации скорректированы путем индексации операционных расходов 2020 года. При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), исходя из параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА) и коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл).

Расчет корректировки операционных (подконтрольных) расходов на 2020г.

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерен ия	Долгосрчный период регулирования	
			2019 г.	2020 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,00
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х	1,036	1,024
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6406,05	6532,25

Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Представлено МУП ЖКХ «Атлашевское»в приложении 5.3 Методических указаний	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
652,6	565,27	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

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

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
341,9	259,48	-82,42	Предусмотрены расходы на уплату налогов, связанных с применением упрощенной системы налогообложения

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
309,4	305,79	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%

«Расходы на приобретение энергетических ресурсов»

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Откорректировано
		Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	
3.1	Расходы на топливо	13969,7	16811,03	+2841,33
	Расчет затрат на топливо произведен исходя из общего объема выработки тепловой энергии, и удельного расхода условного топлива в размере 157,11 кг у.т./Гкал. Цена на топливо на 2020 год: природный газ – 6770,5 руб./тыс.куб.м определена с учетом факта 2018 года			

3.2	Расходы на электрическую энергию	4114,2	1917,73	-2196,47
	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из объема 368,02 тыс. кВт ч, удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии 24,5 кВт ч/Гкал. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 5,21 руб./кВт ч определена с учетом факта 2018 года.			
3.3	Расходы на холодную воду	148,26	123,7	-24,56
	Расходы предусмотрены из расчета 0,40 куб. м. на объем выработки тепловой энергии. Цена холодной воды на 2020 год принята в размере 16,81 руб./кВт ч на основании постановления Госслужбы от 06.12.2018 № 65-30/в (ред. от 01.04.2019) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду и водоотведение для муниципального унитарного предприятия "Жилищно-коммунальное хозяйство "Атлашевское" на 2019 - 2021 годы»			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	18232,2	18852,47	-620,27

«Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»

В связи с представлением Предприятием не полного пакета документов, в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 4 июля 2013 г., регистрационный № 28979), дело открыто по инициативе органа регулирования.

Документов, подтверждающих фактические значения параметров расчета тарифов за 2018 год не представлены, в связи с чем проведение корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не представляется возможным.

«Необходимая валовая выручка»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
25575,6	25949	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.

12.2. Решили установить:

однотарифные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Атлашевское» потребителям Атлашевского сельского поселения Чебоксарского района Чувашской Республики на 2018-2020 годы в размере:

Показатели	2018 год		2019 год		2020 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12
	Вода					
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без дополнительного предъявления НДС), руб./Гкал	1621,58	1672,88	1672,88	1704,73	1704,73	1766,01
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	1621,58	1672,88	1672,88	1704,73	1704,73	1766,01
Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	100,0	103,16	100,0	101,9	100,0	102,52

12.3. 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 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 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 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.

Принято единогласно:

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

13. О корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для Ядринского муниципального производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства, установленных на 2018-2022 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

13.1.1 Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства (далее – Ядринское МПП ЖКХ) обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных на 2018-2022 годы, в установленные законодательством сроки (заявление от 30 апреля 2019 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 Госслужбы от 13.05.2019 № 01/10-28 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) долгосрочных тарифов в отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения, назначении уполномоченного (эксперта) по ним и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/19-1.1 о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду, установленных на 2018-2022 годы, в отношении Ядринского муниципального производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Госслужбы – ведущий специалист-эксперт Ваганина Д.В.

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»;
- 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).

Отметить, что при корректировке тарифов на питьевую воду, установленных на 2018 - 2022 гг.:

- применен метод индексации;

- учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Плановые значения показателей качества, надежности, бесперебойности, энергетической эффективности не утверждены для объектов централизованных систем холодного водоснабжения Ядринского района Чувашской Республики

Ядринское МПП ЖКХ применяет общий режим налогообложения.

Ядринское МПП ЖКХ оказывает услуги в сфере холодного водоснабжения на основании договора о пользовании муниципальным имуществом Ядринского МПП ЖКХ на праве хозяйственного ведения от 09.02.2007 №1.

Постановлением Госслужбы от 6 декабря 2018 г. № 73-30/в «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 5 декабря 2017 г. № 100-18-23/в» для Ядринского МПП ЖКХ установлены тарифы на питьевую воду в следующем размере:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2018 г.	01.01. - 30.06	21,21	25,03
	01.07-31.12	21,97	25,92
2019 г.	01.01-30.06	21,97	26,36
	01.07-31.12	22,49	26,99
2020 г.	01.01-30.06	22,49	26,99
	01.07-31.12	23,33	28,00
2021 г.	01.01-30.06	23,33	28,00
	01.07-31.12	24,13	28,96
2022 г.	01.01-30.06	24,13	28,96
	01.07-31.12	25,01	30,01

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее - Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 90 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

Тарифная заявка в сфере холодного водоснабжения (HVS.TARIFF.REQ.BAL), расчет тарифа методом индексации (HVS.CALC.TARIFF(v1.3)) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией представлены.

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

При расчете тарифов на 2020-2022 годы применены следующие индексы роста:

Показатель	2020 г., %	2021 г., %	2022 г.,%
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен в среднем за год	103,0	103,7	104,0

Долгосрочные параметры регулирования

При корректировке тарифов на питьевую воду для Ядринского МПП ЖКХ применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход
	тыс.руб.	%	%	%	электрической энергии кВт.ч/куб. м
2018	5585,540	-	-	-	1,07
2019	-	2	-	-	1,07
2020	-	2	-	-	1,07
2021	-	1	-	-	1,07
2022	-	1	-	-	1,07

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 отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Экспертом проведен анализ фактических объемов полезного отпуска воды за предшествующие три года, определенных органом регулирования с учетом информации, представленной предприятием 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).

Ввиду отсутствия показателей надежности, качества и энергетической эффективности, утвержденных Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, потери воды не учтены экспертом.

Объем полезного отпуска воды на 2020 год определен в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактического отпуска воды за 2018 год и динамики отпуска воды за последние 3 года в размере 346,619 тыс. куб. м.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя		
			2020г.	2021г.	2022г.
1.	Объем поднятой воды	тыс. куб.м	346,619	346,619	346,619
1.1	Объем воды, используемой на собственные технологические нужды	тыс. куб.м	-	-	-
1.2	Объем полученной воды со стороны (покупная вода)	тыс. куб.м	-	-	-
1.3	Объем отпуска воды в сеть (стр.1.1.-1.2.+1.3.)	тыс. куб.м	346,619	346,619	346,619
1.4	Объем потерь воды	тыс. куб.м	-	-	-

1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть)	%	-	-	-
1.6	Коэффициент потерь (отношение объема потерь к протяженности сети)	тыс. куб. м/км.	-	-	-
1.7	Полезный отпуск воды (реализация воды) всего, в т.ч. (стр.1.4.-1.5.)	тыс. куб.м	346,619	346,619	346,619
	- населению	тыс. куб.м	206,755	206,755	206,755
	- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	36,582	36,582	36,582
	- прочим потребителям	тыс. куб.м	51,256	51,256	51,256
	- на собственные нужды (производственные и коммунально-бытовые нужды в целом по предприятию за исключением объемов на коммунальные нужды для производственного персонала и ИТР)	тыс. куб.м	50,026	50,026	50,026

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

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.

Основные статьи (группы) расходов по услуге холодного водоснабжения для Ядринского МПП ЖКХ на 2018-2022годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018	2019	Темп изменения, %	2020 год		Темп изменения, %	2021 год	Темп изменения, %	2022 год	Темп изменения, %
	Принято Госслужбой	Принято Госслужбой		Предложение Предприятия	Принято Госслужбой		Принято Госслужбой		Принято Госслужбой	
1	2	3	4=3/2*100	5	6	6=6/3*100	8	9=8/6*100	10	11=10/8*100
Текущие расходы, в т.ч.:	7235,569	7493,528	103,6	7988,929	7822,28	104,4	8075,075	103,2	8333,06	103,2
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>5585,542</i>	<i>5725,627</i>	<i>102,5</i>	<i>5408,526</i>	<i>5784,836</i>	<i>101,0</i>	<i>5938,886</i>	<i>102,7</i>	<i>6114,677</i>	<i>103,0</i>
Производственные расходы	1766,534	1810,839	102,5	1751,424	1829,338	101,0	1878,053	102,7	1933,644	103,0
Ремонтные расходы	2471,107	2533,082	102,5	2571,654	2560,804	101,1	2628,998	102,7	2706,816	103,0
Административные расходы	1347,901	1381,706	102,5	1085,45	1394,694	100,9	1431,835	102,7	1474,217	103,0
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>144,722</i>	<i>186,42</i>	<i>128,8</i>	<i>778,892</i>	<i>194,53</i>	<i>104,4</i>	<i>215,94</i>	<i>0,0</i>	<i>240,527</i>	<i>0,0</i>

Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	144,722	186,42	128,8	778,892	194,53	0,0	215,94	0,0	240,527	0,0
Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Расходы по сомнительным долгам	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Расходы на приобретение электрической энергии и топлива:	1505,30 5	1581,48 1	105,1	1801,509	1842,91 4	116,5	1920,24 9	104,2	1977,85 6	103,0
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	174,1	136,451	78,4	1168,37	97,34	0,0	97,34	0,0	97,34	0,0
Нормативная прибыль регулируемой организации	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0

Корректировка НВВ	0	0	0,0	0	13,967	0,0	13,967	0,0	13,967	0,0
Итого необходимая валовая выручка	7409,66 9	7629,97 9	103,0	9157,299	7933,58 7	104,0	8186,38 2	103,2	8444,36 7	103,2

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

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услугу холодного водоснабжения, провести сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения в сопоставимых условиях, не представляется возможным.

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)

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций

Расчет операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов определен в соответствии с Методическими указаниями и включает в себя производственные расходы (за исключением расходов на энергетические ресурсы), ремонтные расходы, административные расходы и сбытовые расходы, определенные в соответствии с Основами.

Операционные расходы регулируемой организации на 2020-2022 годы определены путем индексации установленного базового уровня операционных расходов 2018 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п/п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2020г.	2021 г.	2022г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,0	103,7	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	2	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-	-	-
4.	Итого коэффициент индексации	х	100,9	102,7	103,0

5.	Операционные расходы	тыс. руб.	5784,836	5938,886	6114,677
----	----------------------	-----------	----------	----------	----------

Расчет расходов на приобретение электрической энергии:

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Откорректировано
		Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	
1	Расходы на электрическую энергию	1801,509	1842,914	41,405
	Расходы на приобретение электрической энергии определены исходя из удельного расхода на электрическую энергию в размере 1,07 кВт*ч на 1 куб. м. поднятой воды, учтенный в тарифе на услугу по водоснабжению в соответствии с п 64. Основ, в расчете на объем поданной воды, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на электрическую энергию. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 4,969 руб./кВт*ч с учетом представленных данных за 2018 г. и показателей Прогноза.			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	1801,509	1842,914	41,405

Расчет неподконтрольных расходов

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

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
Водный налог		
123,822	142,051	Расходы по данной статье приняты с учетом запланированного отпуска объема воды и утвержденной ставки налога на 2020 год
Транспортный налог		
3,142	3,142	Приняты расходы в соответствии с пп. «ж» п. 22 Основ на основании данных бухгалтерского учета за 2018 год
Налог на имущество организаций		
651,928	49,337	Приняты расходы в соответствии с пп. «ж» п. 22 Основ на основании данных бухгалтерского учета за 2018 год

Амортизация основных средств и нематериальных активов

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
1168,370	97,340	Приняты на регулируемый период с учетом представленной ведомости начисления амортизации и инвентарных карточек в соответствии с п. 28 Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
0,000	13,967	Рассчитано согласно формуле (33) пункта 91 Методических указаний.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации

Показатель	Представлено предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием коллективного договора и планируемых мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	Не учтено в связи с отсутствием документов, определяющих статус гарантирующего поставщика.

Расчет необходимой валовой выручки и объема полезного отпуска воды, на основании которых были рассчитаны тарифы

Таким образом, в необходимой валовой выручке Ядринского МПП ЖКХ оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Ядринского района Чувашской Республики, учитываются расходы, необходимые для реализации планов мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствии с установленными требованиями, 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 водоснабжения:

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем отпуска воды (тыс. куб.м.)
2018г.	01.01-30.06	3639,309	171,6150
	01.07-31.12	3770,359	171,6150
2019 г.	01.01-30.06	3770,359	171,6150
	01.07-31.12	3859,620	171,6150
2020 г.	01.01-30.06	3897,175	173,3095

	01.07-31.12	4036,413	173,3095
2021 г.	01.01-30.06	4036,413	173,3095
	01.07-31.12	4151,099	173,3095
2022г.	01.01-30.06	4151,099	173,3095
	01.07-31.12	4280,465	173,3095

13.1.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу Ядринского МПП ЖКХ, осуществляющего холодное водоснабжение, на 2018-2022 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить тарифы на питьевую воду для потребителей Ядринского МПП ЖКХ на территории Ядринского района Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр питьевой воды	
		потребители, кроме населения (без НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2018 г.	01.01. - 30.06	21,21	25,03
	01.07-31.12	21,97	25,92
2019 г.	01.01-30.06	21,97	26,36
	01.07-31.12	22,49	26,99
2020 г.	01.01-30.06	22,49	26,99
	01.07-31.12	23,29	27,95
2021 г.	01.01-30.06	23,29	27,95
	01.07-31.12	23,95	28,74
2022г.	01.01-30.06	23,95	28,74
	01.07-31.12	24,70	29,64

13.2.1. 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 Госслужбы от 13.05.2019 № 01/10-28 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) долгосрочных тарифов в отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения, назначении уполномоченного (эксперта) по ним и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/19-1.2 о корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение, установленных на 2018-2022 годы, в отношении Ядринского муниципального производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Госслужбы – ведущий специалист-эксперт Ваганина Д.В.

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»;
- 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).

Отметить, что при расчете размера регулируемых тарифов на 2018 - 2022 гг.:

- применен метод индексации;

- учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Плановые значения показателей качества, надежности, бесперебойности и энергетической эффективности объектов водоснабжения не утверждены.

Ядринское МПП ЖКХ применяется общий режим налогообложения.

Ядринское МПП ЖКХ оказывает услуги в сфере водоотведения на основании договора о пользовании муниципальным имуществом Ядринского МПП ЖКХ на праве хозяйственного ведения от 09.02.2007 №1.

Постановлением Госслужбы от 6 декабря 2018 г. № 73-30/в «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 5 декабря 2017 г. № 100-18-23/в» для Ядринского МПП ЖКХ установлены тарифы на водоотведение в следующем размере:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр отведенных сточных вод	
		потребители, кроме населения (без НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2018 г.	01.01-30.06	24,41	28,80
	01.07-31.12	25,29	29,84
2019г.	01.01-30.06	25,28	30,34
	01.07-31.12	25,88	31,06
2020г.	01.01-30.06	25,88	31,06
	01.07-31.12	26,25	31,50
2021г.	01.01-30.06	26,25	31,50
	01.07-31.12	27,10	32,52
2022г.	01.01-30.06	27,10	32,52
	01.07-31.12	27,61	33,13

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее - Основы), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонений фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в п. 90 Методических указаний и включающей отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов.

Тарифная заявка в сфере водоотведения (VO.TARIFF.REQ.BAL), расчет тарифа методом индексации (VO.CALC.TARIFF(v1.3)) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией представлены.

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

При расчете тарифов на 2020 - 2022 годы применены следующие индексы роста:

Показатель	2020 г., %	2021 г., %	2022 г., %
------------	------------	------------	------------

покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен в среднем за год	103,0	103,7	104,0

Долгосрочные параметры регулирования

При корректировке тарифов на водоотведение для Ядринское МПП ЖКХ применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	кВт.ч/куб. м
2018	6025,247	-	-	1,33
2019	-	2	-	1,33
2020	-	2	-	1,33
2021	-	1	-	1,33
2022	-	1	-	1,33

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 отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Экспертом проведен анализ фактических объемов сточных вод за предшествующие три года, определенных органом регулирования с учетом информации, представленной предприятием 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).

Объем сточных вод на 2020 год определен в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактического объема сточных вод за 2018 год и динамики сточных вод за последние 3 года в размере 385,387 тыс. куб. м.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчета на год				
			2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.
1	Объем полученных (принятых) сточных вод	тыс. куб.м	321,2700	369,1450	385,387	385,387	385,387
1.1	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
1.2	Объем сточных вод, пропущенных (очищенных) через собственные очистные сооружения всего, в т.ч. от:	тыс. куб.м	321,2700	369,1450	385,387	385,387	385,387
	- населения	тыс. куб.м	168,0600	178,6190	182,451	182,451	182,451

- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	38,9600	38,700	41,814	41,814	41,814
- прочих потребителей (кроме населения)	тыс. куб.м	114,2500	148,8490	157,768	157,768	157,768
- на собственные стоки	тыс. куб.м	0,000	2,9770	3,354	3,354	3,354

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

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.

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге водоотведения для Ядринское МПП ЖКХ на 2018-2022 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018	2019	Темп изменения, %	2020 год		Темп изменения, %	2021 год	Темп изменения, %	2022 год	Темп изменения, %
	Принято Госслужбой	Принято Госслужбой		Предложение Предприятия	Принято Госслужбой		Принято Госслужбой		Принято Госслужбой	
1	2	3	4=3/2*100	5	6	7=6/3*100	8	9=8/6*100	10	11=10/8*100
Текущие расходы	7816,969	9235,91	118,2	12446,811	9936,764	107,6	10215,688	102,8	10494,752	102,7
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>6025,246</i>	<i>6714,538</i>	111,4	9390,001	<i>6777,655</i>	100,9	<i>6958,144</i>	102,7	<i>7164,105</i>	103,0
Производственные расходы	3546,403	3952,114	111,4	4977,068	3989,264	100,9	4095,498	102,7	4216,725	103,0
Ремонтные расходы	1425,419	1588,488	111,4	2155,559	1603,42	100,9	1646,119	102,7	1694,844	103,0
Административные расходы	1053,424	1173,936	111,4	2257,374	1184,971	100,9	1216,527	102,7	1252,536	103,0
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>108,08</i>	<i>387,166</i>	358,2	113,956	<i>697,025</i>	180,0	<i>649,396</i>	0,0	<i>645,501</i>	0,0
Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	108,08	387,166	358,2	113,956	697,025	0,0	649,396	0,0	645,501	0,0

Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Расходы по сомнительным долгам	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Расходы на обслуживание бесхозных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Расходы на приобретение электрической энергии и топлива:	1683,64 3	2134,20 6	126,8	2942,854	2462,08 4	115,4	2566,62 7	104,2	2643,62 6	103,0
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	166,76	207,745	124,6	210,821	197,629	95,1	138,801	70,2	126	90,8
Нормативная прибыль регулируемой организации	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0	0	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Корректировка НВВ	0		0,0	0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Итого необходимая валовая выручка	7983,72 9	9443,65 5	118,3	12657,63 2	10134,3 93	107,3	10354,4 89	102,2	10620,7 52	102,6

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

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услугу водоотведения, провести сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения в сопоставимых условиях, не представляется возможным.

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)

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций

Расчет операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов определен в соответствии с Методическими указаниями и включает в себя производственные расходы (за исключением расходов на энергетические ресурсы), ремонтные расходы, административные расходы и сбытовые расходы, определенные в соответствии с Основами.

Операционные расходы регулируемой организации на 2020-2022 годы определены путем индексации установленного базового уровня операционных расходов 2018 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п/п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,0	103,7	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	2	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	-	-	-
4.	Итого коэффициент индексации	-	100,9	102,7	103,0
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	6777,655	6958,144	7164,105

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Откорректировано
		Представлено	Принято	

		предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Госслужбой	
1	Расходы на электрическую энергию	2942,854	2462,084	-480,770
	Расходы на приобретение электрической энергии предусмотрены в объеме, определенном исходя из удельного расхода электрической энергии – 1,33 кВт*ч. на 1 куб.м. потребляемой в технологическом процессе очистки и транспортировки сточных вод, а также исходя из плановой цены на электрическую энергию, принятой в размере 4,803 руб./к*Втч на основании пп. «г» п. 22 Основ и показателей Прогноза.			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	2942,854	2462,084	-480,770

Расчет неподконтрольных расходов

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

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
Транспортный налог		
1,584	1,584	Приняты расходы в соответствии с пп. «ж» п. 22 Основ на основании данных бухгалтерского учета за 2018 год
Плата за негативное воздействие на окружающую среду		
82,442	45,387	Приняты расходы на основании расчета суммы платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты на 2020 год с учетом п. 45 Основ

Амортизация основных средств и нематериальных активов

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
210,821	197,629	Предусмотрены на регулируемый период с учетом представленной ведомости начисления амортизации и инвентарных карточек.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации

Показатель	Представлено предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием коллективного договора и планируемых мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	Не учтено в связи с отсутствием документов, определяющих статус гарантирующего поставщика.

Расчет необходимой валовой выручки и объема полезного отпуска воды, на основании которых были рассчитаны тарифы

Таким образом, в необходимой валовой выручке для Ядринское МПП ЖКХ, оказывающего услуги водоотведения на территории Ядринского городского поселения Ядринского района 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 отведенных сточных вод (тыс. куб.м.)
2018 г.	01.01-30.06	3921,101	160,6350
	01.07-31.12	4062,628	160,6350
2019 г.	01.01-30.06	4666,813	184,5725
	01.07-31.12	4776,842	184,5725
2020 г.	01.01-30.06	4986,908	192,6935
	01.07-31.12	5147,485	192,6935
2021 г.	01.01-30.06	5147,485	192,6935
	01.07-31.12	5207,004	192,6935
2022г.	01.01-30.06	5207,004	192,6935
	01.07-31.12	5413,748	192,6935

13.2.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу Ядринского МПП ЖКХ, осуществляющего водоотведение, на 2018-2022 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить тарифы на водоотведение Ядринское МПП ЖКХ, оказывающего услуги водоотведения на территории Ядринского городского поселения Ядринского района Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр отведенных сточных вод	
		потребители, кроме населения (без НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2018 г.	01.01-30.06	24,41	28,80
	01.07-31.12	25,29	29,84
2019г.	01.01-30.06	25,28	30,34
	01.07-31.12	25,88	31,06
2020г.	01.01-30.06	25,88	31,06
	01.07-31.12	26,71	32,05
2021г.	01.01-30.06	26,71	32,05
	01.07-31.12	27,02	32,42
2022г.	01.01-30.06	27,02	32,42
	01.07-31.12	28,10	33,72

13.3. Ядринскому МПП ЖКХ:

- 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;
- 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 единогласно:

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

14. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Алатырское предприятие объединенных котельных и тепловых сетей» потребителям г. Алатырь, установленных на 2019-2023 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

14.1. Муниципальное унитарное предприятие «Алатырское предприятие объединенных котельных и тепловых сетей» (далее – МУП «АПоК и ТС», Предприятие) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Алатырь Чувашской Республики.

Общество представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение на установление тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы, поставляемую потребителям, расположенным на территории г. Алатырь Чувашской Республики, путем корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по предложению регулируемой организации приказом Госслужбы от 13.05.2019 № 01/10-31 «Об открытии дел на корректировку долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, установленных на 2019-2023 годы в Чувашской Республике, назначении уполномоченных по ним» (с изменениями, внесенными приказами госслужбы от 04.09.2019 № 01/10-86, от 16.09.2019 № 01/10-94):

- открыто дело № 03/03-20-1/1 на установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы – главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы Иванова О.В.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 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 № 760-э);
- 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.2020), расчет тарифа методом индексации (WARM.CALC.INDEX.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией представлены. Расчет также представлен на бумажном носителе.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «АПоК и ТС» на 2020-2023 годы, рассчитаны с учетом выработки тепловой энергии источниками теплоснабжения, переданными на праве хозяйственного ведения и безвозмездного пользования отделом имущественных и земельных отношений администрации города Алатырь Чувашской Республики (договор о передаче муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 05.05.2014). В состав муниципального имущества входят 16 котельных.

МУП «АПоК и ТС» представлена утвержденная приказом от 29 декабря 2018 г. № 332 учетная политика для целей бухгалтерского учета, основанная на принципе обязательности ведения раздельного учета расходов и доходов, разработанная на основании приказа Федеральной службой по тарифам от 12 мая 2013 г. № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций».

Предприятие работает на общем режиме налогообложения. Расходы, учтенные при формировании тарифов, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

Постановлением Госслужбы от 14 декабря 2018г. № 130-30-32/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в Чувашской Республике на 2019 - 2023 годы» установлены:

долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «АПоК и ТС» потребителям г. Алатырь 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.	%	%		
2019	43438,96	-	-	-	-
2020	-	1	-	-	-

2021	-	1	-	-	-
2022	-	1	-	-	-
2023	-	1	-	-	-

однотарифные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «АПоК и ТС» потребителям г. Алатырь Чувашской Республики в размере:

Показатель	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06	с 01.01. по 30.06	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12
	Вода									
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1580,90	1610,75	1610,75	1633,17	1633,17	1702,40	1702,40	1727,48	1727,48	1804,92
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	1897,08	1932,90	1932,90	1959,80	1959,80	2042,88	2042,88	2072,98	2072,98	2165,90
Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	101,69	101,89	100,0	101,39	100,0	104,24	100,0	101,47	100,0	104,48

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденным Постановлением № 1075 (далее – Основы), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Экспертизой проведена корректировка долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ и уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2020-2023 годы (каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования - отклонения фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

При расчете тарифов на 2020-2023 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 (далее – Прогноз):

	Показатель	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	101,4	103,0	103,0	103,0	103,0

2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	103,0	103,0	103,0	103,0
4.	Индекс потребительских цен	%	104,6	103,7	104,0	104,0	104,0

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 соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в случае если по данным, представленным регулируемой организацией, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период (расчетный период регулирования), то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы (расчетные периоды регулирования) включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным предыдущего отчетного периода (расчетного периода регулирования), с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации.

В связи с отсутствием в схеме теплоснабжения, данных о полезном отпуске тепловой энергии, программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Проведен анализ объема полезного отпуска тепловой энергии за последние три года на основании отчетных данных форм 1-ТЕП, представленных Предприятием. С учетом вышеизложенного, определена расчетная величина полезного отпуска Предприятия на 2020-2022 годы в размере 110,0 тыс. Гкал.

В связи с непредставлением Обществом расчетов и обоснования об объемах полезного отпуска, определенного по показаниям приборов учета, нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям приняты в размере 13,69755 тыс. Гкал, что соответствует величине, утвержденной приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 03.11.2015 № 03/1-03/644.

Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки
на 2020 год

№ п/п	Наименование статьи	Ед. измерения	Принято Госслужбой
1.	Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	126,69755
2.	Собственные нужды источника тепла	тыс. Гкал	3,000
3.	Отпуск с коллекторов источника	тыс. Гкал	123,69755
4.	Покупная энергия	тыс. Гкал	0,0
5.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	123,69755
6.	Потери	тыс. Гкал	13,69755
7.	Полезный отпуск из сети	тыс. Гкал	110,000
8.	Объем договорной тепловой нагрузки	Гкал./час	0,0

Объем полезного отпуска тепловой энергии по полугодиям на 2020 г., тыс. Гкал

Показатели	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Объем полезного отпуска	59,410	50,590

Структура полезного отпуска, тыс. Гкал

Показатели	2020 г.
Объем полезного отпуска в год, всего	110,0
<i>в т.ч. реализация сторонним потребителям</i>	110,0
<i>население</i>	80,8
<i>бюджетные потребители</i>	22,70
<i>прочие потребители</i>	6,5

Величина необходимой валовой выручки, анализ экономической обоснованности расходов по статьям, основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных МУП «АПоК и ТС»

МУП «АПоК и ТС» представлено приложение 5.9 Методических указаний, в котором величина необходимой валовой выручки на 2020 год составила 182803,0 тыс. руб.

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год в размере 178738,03 тыс. руб., на 2021 год – 183862,71 тыс. руб., на 2022 год – 189140,45 тыс. руб., на 2023 год – 194575,67 тыс. руб.

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

№ п/п	Показатель	2019 год	2020 год	Темп изменения, %	2021 год	Темп изменения, %	2022 год	Темп изменения, %	2023 год	Темп изменения, %
		Принято Госслужбой, тыс. руб.	Принято Госслужбой		Принято Госслужбой		Принято Госслужбой		Принято Госслужбой	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i> <i>=4/3*100</i>	<i>6</i>	<i>7=6/4*</i> <i>100</i>	<i>8</i>	<i>9=8/6*</i> <i>100</i>	<i>10</i>	<i>11=10/8*</i> <i>100</i>
1.	Операционные расходы	43438,96	44595,75	102,66	45915,78	102,96	47274,89	102,96	48674,23	102,96
1.1	Расходы на приобретение сырья и	3325,47	3414,04	102,66	3515,1	102,96	3619,14	102,96	3726,27	102,96

	материалов									
1.2	Расходы на оплату труда	38036,38	39049,29	102,66	40205,15	102,96	41395,22	102,96	42620,52	102,96
1.3	Расходы на ремонт основных средств	0	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	873,98	897,25	102,66	923,81	102,96	951,16	102,96	979,31	102,96
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	391,71	402,14	102,66	414,04	102,96	426,3	102,96	438,92	102,96
1.6	Расходы на служебные командировки	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Расходы на обучение персонала	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Прочие операционные расходы	271,81	279,05	102,66	287,31	102,96	295,81	102,96	304,57	102,96
2.	Неподконтрольные расходы	19223,42	18953,55	98,60	19304,88	101,85	19666,61	101,87	20039,05	101,89
2.1	Арендная плата	0	109,05	0,00	109,05	100,00	109,05	100,00	109,05	100,00
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	1840,11	814,83	44,28	816,73	100,23	818,68	100,24	820,69	100,25
2.3	Отчисления на социальные нужды	11486,99	11792,89	102,66	12141,96	102,96	12501,36	102,96	12871,4	102,96
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	5765,0	6224,54	107,97	6224,54	100,00	6224,54	100,00	6224,54	100,00
2.5	Прочие неподконтрольные расходы	131,3	12,25	9,33	12,61	102,94	12,98	102,93	13,37	103,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	112746,64	115188,73	102,17	118642,04	103,00	122198,95	103,00	125862	103,00
3.1	Топливо	91680,56	93814,32	102,33	96628,75	103,00	99527,61	103,00	102513,4 ₄	103,00
3.2	Электрическая энергия	20381,86	20681,83	101,47	21302,29	103,00	21941,35	103,00	22599,6	103,00
3.3	Холодная вода	684,23	692,58	101,22	711,00	102,66	729,98	102,67	749,36	102,65
5.	Необходимая валовая выручка	175409,02	178738,03	101,90	183862,71	102,87	189140,45	102,87	194575,6₇	102,87

Операционные расходы регулируемой организации на 2020-2023 годы определены путем индексации операционных расходов 2020 года. При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), исходя из параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, 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 2019-2020 гг.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,70	104,0	104,0	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х	1,036	1,027	1,03	1,03	1,03
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	43438,96	44595,75	45915,78	47274,89	48674,23

Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Представлено МУП «АПоК и ТС» в приложении 5.3 Методических указаний	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
20700,0	18953,55	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

«Арендная плата»

тыс. руб.

Представлено МУП «АПоК и ТС»	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
0	109,05	В соответствии с п. 45 Основ на основании представленных договоров аренды

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

тыс. руб.

Представлено МУП «АПоК и ТС» в соответствии с приложением 5.3 Методических указаний	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
1659,0	814,83	Расходы по данной статье приняты исходя из фактических значений за 2018 год. В данную статью включена плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование и налог на имущество организаций

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено МУП «АПоК и ТС» в	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
--------------------------------	--------------------	------------------------------------

приложении 5.3 Методических указаний		
12742,0	11792,89	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 МУП «АПоК и ТС» в приложении 5.3 Методических указаний	Принято Госслужбой	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
5781,0	6224,54	Расходы по данной статье предусмотрены исходя из представленной ведомости начисления амортизации и инвентарных карточек, с учетом балансовой стоимости объектов, срока их полезного использования, амортизационной группы, остаточной стоимости.

«Расходы на приобретение энергетических ресурсов»

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Откорректировано
		Представлено МУП «АПоК и ТС»	Принято Госслужбой	
3.1	Расходы на топливо	93735,5	93814,32	+78,82
	Расчет затрат на топливо произведен исходя из общего объема выработки тепловой энергии, и удельного расхода условного топлива в размере 160,6 кг у.т./Гкал. Цена на топливо на 2020 год: природный газ – 5256,06 руб./тыс.куб.м определена с учетом факта 2018 года			
3.2	Расходы на электрическую энергию	20079,0	20681,83	+676,86
	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из объема 5101,42 тыс. кВт ч, удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии 40,26 кВт ч/Гкал. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 4,05 руб./кВт ч определена с учетом факта 2018 года.			
3.3	Расходы на холодную воду	5197,0	692,58	-4504,42
	Расходы предусмотрены из расчета 0,19 куб. м. на объем выработки тепловой энергии. Цена холодной воды на 2020 год принята в размере 29,22руб./кВт ч принята с учетом тарифов, установленных для Предприятия постановлением Госслужбы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.12.2018 № 83-30/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы» .			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	119011,5	115188,73	-3822,77

«Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»

В связи с представлением Предприятием не полного пакета документов, в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 4 июля 2013 г., регистрационный № 28979), дело открыто по инициативе органа регулирования.

Документов, подтверждающих фактические значения параметров расчета тарифов за 2018 год не представлены, в связи с чем проведение корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не представляется возможным.

«Необходимая валовая выручка»

тыс. руб.

Представлено МУП «АПОК и ТС»	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
182803	178738,03	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.

14.2. Решили установить:

одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «АПОК и ТС» потребителям г. Алатырь Чувашской Республики в размере:

Показатель	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Вода										
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1580,90	1610,75	1610,75	1641,50	1641,50	1706,68	1706,68	1734,47	1734,47	1809,26
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	1897,08	1932,90	1932,90	1969,8	1969,8	2048,02	2048,02	2081,36	2081,36	2171,11

Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	101,69	101,89	100,00	101,91	100,0	103,97	100,0	101,63	100,0	104,31
--	--------	--------	--------	--------	-------	--------	-------	--------	-------	--------

14.3. Рекомендовать МУП «АПоК и ТС» 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 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 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:	- 6
«За»	- 6
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

15. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-

**коммунального хозяйства Чувашской Республики потребителям г. Алатырь,
установленных на 2019-2023 годы**

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

15.1. 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 г. Алатырь Чувашской Республики.

Предприятие представило до 1 мая 2019 года в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение на корректировку долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2019-2023 годы

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» по инициативе органа регулирования, приказом Госслужбы от 13 мая 2019 г. № 01/10-31 «Об открытии дел на корректировку долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, установленных на 2019-2023 годы в Чувашской Республике, назначении уполномоченных по ним» (с изменениями, внесенными приказом Госслужбы от 16 сентября 2019 г. №01/10-94):

- открыто дело 03/03-20-2/1 на корректировку долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность);

- назначен уполномоченный по делу начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы – ведущий специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы 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);

- 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).

Тарифная заявка в сфере теплоснабжения (WARM.TARIFF.REQ.BAL.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией представлена, расчет тарифа методом индексации (WARM.CALC.TARIFF.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией представлен. Расчет на бумажном носителе представлен.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии потребителям г. Алатырь Чувашской Республики на 2020 год, рассчитаны с учетом выработки тепловой энергии собственным источником теплоснабжения (газовая автоматизированная блочно – модульная котельная г. Алатырь по ул. Герцена, 29 «А», газовая автоматизированная блочно – модульная котельная г. Алатырь по ул. Горького, 38 «А»).

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.

Постановлением Госслужбы от 14 декабря 2018 г. № 130-30-32/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими

организациями потребителям, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в Чувашской Республике на 2019 - 2023 годы» установлены:

долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии потребителям г. Алатырь 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.	%	%		
2019	889,81	-	-	-	-
2020	-	1	-	-	-
2021	-	1	-	-	-
2022	-	1	-	-	-
2023	-	1	-	-	-

однотарифные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии потребителям г. Алатырь Чувашской Республики на 2019-2023 годы, в размерах:

Показатель	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.
	вода									
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1336,43	1361,63	1361,63	1383,00	1383,00	1429,64	1429,64	1444,82	1444,82	1504,26
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	1603,72	1633,96	1633,96	1659,60	1659,60	1715,57	1715,57	1733,78	1733,78	1805,11
Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	101,7	101,89	100,0	101,57	100,0	103,37	100,0	101,06	100,0	104,11

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки

В соответствии с пунктом 22 Основ, утвержденных Постановлением, 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.

Учитывая изложенное объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертом на 2020 год в размере 5,8237 тыс. Гкал. - на уровне утвержденного на 2019 год.

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в случае если по данным, представленным регулируемой организацией, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период (расчетный период регулирования), то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы (расчетные периоды регулирования) включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным предыдущего отчетного периода (расчетного периода регулирования), с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации.

Обществом 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.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Предприятия в соответствии с приложением 4.1 Методических указаний	Предложение Госслужбы
		тыс. Гкал	тыс. Гкал
1	Производство тепловой энергии	5,588	5,8237
2	Собственные нужды источника тепла	-	-
3	Отпуск с коллекторов источника	5,588	5,8237
4	Покупная энергия	-	-
5	Отпуск в сеть	5,588	5,8237
6	Потери	-	-
7	Полезный отпуск из сети	5,588	5,8237
8	Объем договорной тепловой нагрузки, Гкал/час	*	*

*-данные не представлены.

Структура полезного отпуска на 2020 год, тыс. Гкал

Показатель	2019 год
Объем полезного отпуска в год, всего	5,82370
в т.ч. <i>собственное потребление</i>	0,0
<i>реализация сторонним потребителям</i>	5,82370
в т.ч. Население	5386,30
Бюджетные потребители	0,0
Прочие потребители	437,40

Полезный отпуск тепловой энергии из тепловой сети на 2020 год, тыс. Гкал

Показатель	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Объем полезного отпуска	3327,89	2495,81

Формирование необходимой валовой выручки

Представленные Предприятием расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год, согласно приложению 5.9 Методических указаний составили

8940,67 тыс. руб.

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год в размере 7994,19 тыс. руб., на 2021 год в размере 8176,19 тыс. руб., на 2022 год в размере 8363,10 тыс. руб., на 2023 год в размере 8555,60 тыс. руб.

**Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования -
2019 год - и основные статьи расходов, связанные с производством тепловой энергии
ГУП Чувашгаз Минстроя Чувашии**

№ п/п	Показатель	2019 год	2020 год	Темп изменения, %	2021 год	Темп изменения, %	2022 год	Темп изменени я, %	2023 год	Темп изменения, %
		Принято Госслужбой, тыс. руб.	Принято Госслужбой, тыс. руб.		Принято Госслужбой, тыс. руб.		Принято Госслужбой, тыс. руб.		Принято Госслужбой, тыс. руб.	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5=4/3*100</i>	<i>6</i>	<i>7=6/4*100</i>	<i>8</i>	<i>9=8/6*100</i>	<i>10</i>	<i>11=10/8*100</i>
1.	Операционные расходы	889,81	913,50		940,54		968,38		997,05	
1.1	Расходы на оплату труда	889,81	913,50		940,54		968,38		997,05	
2.	Неподконтрольные расходы	1987,70	2204,80		2212,96		2221,37		2230,03	
2.1	Расходы на уплату налогов и сборов и других обязательных платежей	113,98	97,94		97,94		97,94		97,94	
2.2	Отчисления на социальные нужды	268,72	275,88		284,04		292,45		301,11	
2.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1605,0	1830,98		1830,98		1830,98		1830,98	
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4968,34	4875,89		5022,68		5173,34		5328,52	
3.1	Топливо	4318,54	4275,38		4403,64		4535,75		4671,82	
3.2	Электрическая энергия	645,27	595,47		613,33		631,73		650,69	
3.3	Холодная вода	4,53	5,04		5,71		5,86		6,02	
	Необходима валовая выручка	7845,85	7994,19		8176,19		8363,10		8555,60	

Операционные расходы регулируемой организации на 2020-2023 годы определены путем индексации операционных расходов 2019 года. При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), исходя из параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, 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 2019-2023 гг.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрчный период регулирования				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,7	104,0	104,0	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х	1,036	1,027	1,03	1,03	1,03
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	889,81	913,50	940,54	968,38	997,05

Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
2302,72	2204,80	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

«Арендная плата»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
5,70	0,0	-5,70	Расходы не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов.

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

тыс. руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
139,8	97,94	Предусмотрена плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и лимитов, расходы на обязательное страхование в соответствии с полисом обязательного страхования, налог на имущество.

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
110,88	275,88	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	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
1836,71	1830,98	Расходы по данной статье предусмотрены исходя из представленной ведомости начисления амортизации и инвентарных карточек, с учетом балансовой стоимости объектов, срока их полезного использования, амортизационной группы, остаточной стоимости.

«Выпадающие доходы»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
209,63	0,0	-209,63	Расходы не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов.

«Расходы на приобретение энергетических ресурсов»

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Откорректировано
		Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	
3.1	Расходы на топливо	4526,51	4275,38	-251,13
	Расчет затрат на топливо произведен исходя из общего объема выработки тепловой энергии, НУР условного топлива в размере 164,85 кг у.т./Гкал (величина удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии принята на уровне утвержденного приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 7 февраля 2017 г. № 03/1-03/80 на 2017 год). Цена на топливо на 2020 год: природный газ – 5207,08 руб./тыс.куб.м определена с учетом факта 2018 года и показателей Прогноза.			
3.2	Расходы на электрическую энергию	753,31	595,47	-157,84
	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из объема 164,25 тыс. кВт ч, удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии 28,20 кВт ч/Гкал, цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 3,63 руб./кВт ч определена с учетом факта 2018 года и показателей Прогноза .			
3.3	Расходы на холодную воду	8,54	5,04	-3,5
	Расходы на холодную воду предусмотрены исходя из объема 190,44 куб. м, цена на холодную воду принята в размере 26,49 руб./куб.м.			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	5288,35	4875,89	-412,46

«Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»

В связи с представлением Предприятием не полного пакета документов, в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163

(зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 4 июля 2013 г., регистрационный № 28979), дело открыто по инициативе органа регулирования.

Документов, подтверждающих фактические значения параметров расчета тарифов за 2018 год не представлены, в связи с чем проведение корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не представляется возможным.

«Необходимая валовая выручка»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
8940,67	7994,19	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.

15.2. Решили установить:

Показатель	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.
	вода									
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1336,43	1361,63	1361,63	1387,45	1387,45	1425,95	1425,95	1449,51	1449,51	1495,23
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	1603,72	1633,96	1633,96	1664,94	1664,94	1711,14	1711,14	1739,41	1739,41	1794,28
Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	101,7	101,89	100,0	101,9	100,0	102,8	100,0	101,7	100,0	103,2

15.3. Рекомендовать Обществу обеспечить:

- представление при дальнейшем регулировании в орган регулирования предложения об установлении цен (тарифов) и заявления о выборе метода регулирования тарифов в порядке и в сроки, предусмотренные действующим законодательством в сфере теплоснабжения;

- 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 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 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.

Принято единогласно:

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

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики от источника теплоснабжения, расположенного по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Б. Хмельницкого, д. 127/1, на 2019-2022 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

16.1. М.В. Кадилова предложила перенести рассмотрение вопроса на очередное заседание коллегии.

16.2. Решили:

Перенести рассмотрение на следующее заседание коллегии.

Принято единогласно:

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

**17. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «СУОР»
потребителям г. Чебоксары, установленных на 2018-2022 годы**

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

17.1. Общество с ограниченной ответственностью «СУОР» (далее – ООО «СУОР», Общество) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Чебоксары Чувашской Республики.

Общество до 1 мая 2019 г. представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики.

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 организации, приказом Госслужбы от 30 апреля 2019 г. № 01/10-13 «Об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СУОР» потребителям Чувашской Республики, установленных на 2018-2022 годы, и назначении уполномоченного по нему» (с изменениями, внесенными приказом Госслужбы от 16 сентября 2019 г. № 01/10-92):

- открыто дело № 03/03-23-10/1 о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СУОР» потребителям Чувашской Республики, установленных на 2018-2022 годы;

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

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 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.2020) и расчет тарифа (WARM.CALC.TARIFF.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией представлены. Расчет на бумажном носителе представлен.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «СУОР» потребителям г. Чебоксары, рассчитаны с учетом выработки тепловой энергии собственными источниками теплоснабжения в соответствии со свидетельствами о государственной регистрации права собственности от 3 июня 2014 г. 21 АБ № 121921 (на здание по адресу: г. Чебоксары, ул. П.В. Дементьева, д. 18 «В»), от 3 июня 2014 г. 21 АБ № 121922 (на здание по адресу: г. Чебоксары, ул. П.В. Дементьева, д. 18 «Б»), от 3 июня 2016 г. 21 АБ № 121920 (на здание по адресу: г. Чебоксары, ул. П.В. Дементьева, д. 20 «А»), от 28 апреля 2015 г. АА 21 № 037001 (на здание по адресу: г. Чебоксары, ул. Б.Хмельницкого, д. 92 «Г»).

Общество 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.

Постановлением Госслужбы от 5 декабря 2017 г. № 92-18-23/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в Чувашской Республике на 2018-2022 годы» установлены:

одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «СУОР» потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики в размерах:

Показатель	2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
	Вода									
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1108,57	1145,90	1145,90	1158,77	1158,77	1198,04	1198,04	1237,04	1237,04	1269,49
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	1308,11	1352,16	1375,08	1390,52	1390,52	1437,65	1437,65	1484,45	1484,45	1523,39

долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «СУОР» потребителям г. Чебоксары 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.	%	%		
2018	7499,39	-	-	-	-
2019	-	1	-	-	-
2020	-	1	-	-	-
2021	-	1	-	-	-
2022	-	1	-	-	-

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки

В соответствии с пунктом 22 Основ, утвержденных Постановлением № 1075, 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 соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в случае если по данным, представленным регулируемой организацией, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период (расчетный период регулирования), то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы (расчетные периоды регулирования) включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным предыдущего отчетного периода (расчетного периода регулирования), с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации.

Проведен анализ объема полезного отпуска тепловой энергии за последние три года на основании отчетных данных формы 1-ТЕП, представленных Обществом. С учетом вышеизложенного, определена расчетная величина полезного отпуска Общества на 2020-2022 годы в размере 44,10119 тыс. Гкал

Обществом 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.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2020-2022 гг.

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Общества в соответствии с приложением 4.1 Методических указаний	Предложение Госслужбы
		тыс. Гкал	тыс. Гкал
1	Производство тепловой энергии	49,90	44,10119
2	Собственные нужды источника тепла	0,0	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	49,90	44,10119
4	Покупная энергия	0,0	0,00
5	Отпуск в сеть	49,90	44,10119
6	Потери	0,0	0,00
7	Полезный отпуск из сети	49,90	44,10119
8	Объем договорной тепловой нагрузки, Гкал/час	*	*

* -данные не представлены.

Структура полезного отпуска на 2020-2022 гг., тыс. Гкал

Показатель	2020-2022 годы
Объем полезного отпуска в год, всего	44,10119
<i>реализация сторонним потребителям</i>	
в т.ч. Население	43,24736
Бюджетные потребители	0,85383

Полезный отпуск тепловой энергии из тепловой сети на 2020-2022 годы, тыс. Гкал

Показатель	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Объем полезного отпуска	25,213	18,88819

При расчете тарифов на 2020-2022 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:

	Показатель	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021-2022 гг.
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	101,4	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	109,00	103,0	103,0
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	101,9	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен	%	104,6	103,7	104,0

Формирование необходимой валовой выручки

Представленные Обществом в приложении 5.9 Методических указаний расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год, составили 74118,60 тыс. руб. В соответствии с Основами ценообразования определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2020 году в размере 51627,06 тыс. руб., в 2021 г. – 53122,93 тыс. руб., в 2022 г. – 54625,92 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования - 2019-2022 годы - и основные статьи расходов, связанные с производством тепловой энергии ООО «СУОР»

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2018	2019 год	Темп изменения, %	2020 год	Темп изменения, %	2021 год	Темп изменения, %	2022 год	Темп изменения, %
			Принято Госслужбой	Принято Госслужбой		Принято Госслужбой		Принято Госслужбой		Принято Госслужбой	
1	2	3	4	5	6 =5/4*100	7	8 =7/5*100	9	10 =9/7*100	11	12 =11/9*100
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	7499,39	7765,92	103,6	7972,72	102,7	8208,72	103,0	8451,7	103,0
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	5994,94	6208	103,6	6373,32	102,7	6561,97	103,0	6756,2	103,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	855,85	886,25	103,6	909,86	102,7	936,79	103,0	964,52	103,0
1.4	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	640,98	663,76	103,6	681,44	102,7	701,61	103,0	722,37	103,0

1.5	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	7,63	7,9	103,6	8,11	102,7	8,35	103,0	8,6	103,0
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3047,03	2865,05	94,0	2900,98	101,3	2940,87	101,4	2947,48	100,2
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	613,57	422,4	69,0	451,2	106,8	482,96	107,0	481,2	99,6
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	258,47	267,65	103,6	274,78	102,7	282,91	103,0	291,28	103,0
2.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2175,00	2175	100,0	2175	100,0	2175	100,0	2175	100,0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	35108,06	37038,47	105,5	39863,45	107,6	41059,26	103,0	42289,56	103,0
3.1	Топливо	тыс. руб.	29257,59	31330,57	101,4	32939	105,1	33927,17	103,0	34944,98	103,0
3.2	Электрическая энергия	тыс. руб.	5451,98	5589,7	109,0	6183,15	110,6	6368,64	103,0	6559,7	103,0
3.3	Холодная вода и водоотведение	тыс. руб.	398,49	118,19	30,0	741,3	627,2	763,45	103,0	784,86	102,8
4.2	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	819,84	817,7	101,0	889,91	108,8	914,08	102,7	937,19	102,5
5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	46704,03	48487,13	103,8	51627,06	106,5	53122,93	102,9	54625,92	102,8

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 прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, 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 2019-2022 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 (ИР)	%	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х	1,036	1,027	1,03	1,03
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7765,92	7972,72	8208,72	8451,70

Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
3154,688	2900,98	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей.

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

тыс. руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
605,62	451,20	В данную статью включены расходы плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, расходы на обязательное страхование, налог на имущество

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
374,06	274,78	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 Обществом	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
2175,00	2175,00	Расходы по данной статье предусмотрены исходя из фактических затрат за 2018 год согласно представленным расчетам, а также ведомости начисления амортизации.

«Расходы на приобретение энергетических ресурсов»

Общество не представило утвержденные Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии на 2020 год.

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Откорректировано
		Представлено Обществом	Принято Госслужбой	
3.1	Расходы на топливо	49171,36	32939,00	-16232,36
	Расчет затрат на топливо произведен исходя из общего объема выработки тепловой энергии, НУР условного топлива в размере 158,94 кг у.т./Гкал (рассчитан исходя из представленных в тарифном деле режимных карт на имеющиеся котлы). Цена на газ в размере 5463,53 руб./тыс. куб.м определена с учетом факта 2018 года и показателей Прогноза.			
3.2	Расходы на электрическую энергию	7404,96	6183,15	-1221,81
	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из объема 1463,08 тыс. кВт ч, определенного с учетом факта 2018 года, удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии 33,00 кВт ч/Гкал. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 4,23 руб./кВт ч с учетом факта 2018 года и показателей Прогноза.			
3.3	Расходы на холодную воду и водоотведение	453,40	741,3	+287,90
	Расходы на холодную воду предусмотрены исходя из объема 22050,60 куб. м, определенного с учетом			

	факта 2018 года, цена холодной воды на 2020 год принята с учетом факта 2018 года и показателей Прогноза в размере 15,59 руб./куб.м. Расходы на водоотведение предусмотрены исходя из объема 22050,60 куб. м, определенного с учетом факта 2018 года, цена на водоотведение на 2020 год принята с учетом факта 2018 года и показателей Прогноза в размере 18,03 руб./куб.м.		
ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	57029,72	39683,45	-17346,27

«Расчетная предпринимательская прибыль»

тыс. руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
3529,46	889,91	В соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с п. 73 Основ (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

«Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»

В связи с представлением Предприятием не полного пакета документов, в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 4 июля 2013 г., регистрационный № 28979), дело открыто по инициативе органа регулирования.

Документов, подтверждающих фактические значения параметров расчета тарифов за 2018 год не представлены, в связи с чем проведение корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не представляется возможным.

«Необходимая валовая выручка»

тыс. руб.

Представлено Обществом	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
74118,6	51627,06	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.

17.2. Решили установить:

одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «СУОР» потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики, в размерах:

Показатель	2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06	с 01.01. по 30.06	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12
Вода										
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1108,57	1145,90	1145,90	1158,77	1158,77	1186,50	1186,50	1228,69	1228,69	1251,94
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	1308,11	1352,16	1375,08	1390,52	1390,52	1423,80	1423,80	1474,43	1474,43	1502,33
Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	100,00	103,37	101,7	101,12	100,00	102,39	100,0	103,56	100,0	101,89

17.3. Рекомендовать Обществу 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 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 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:	- 6
«За»	- 6
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

**18. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую акционерным обществом «Санаторий «Чувашия» потребителям г.
Чебоксары, установленных на 2019-2023 годы установленных на 2018-2022 годы**

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

18.1. Акционерное общество «Санаторий «Чувашия» (далее – АО «Санаторий «Чувашия», Общество) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Чебоксары Чувашской Республики.

Общество до 1 мая 2019 г. представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики.

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» по предложению регулируемой организации, приказом Госслужбы от 13 мая 2019 г. № 01/10-31 «Об открытии дел на корректировку долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, установленных на 2019-2023 годы в Чувашской Республике, назначении уполномоченных по ним» (с изменениями внесенными приказом Госслужбы от 16 сентября 2019 г. № 01/10-94):

- открыто дело № 03/03-23-3/1 на корректировку долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, установленных на 2019-2023 годы;

- назначен уполномоченный по делу начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы 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);

- 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).

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Санаторий Чувашия» потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики на 2019-2023 годы, рассчитаны с учетом выработки тепловой энергии собственным источником теплоснабжения в соответствии со свидетельством о государственной регистрации права от 30 октября 2003 г. 21 АЖ № 121820.

Общество 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.

Постановлением Госслужбы от 14 декабря 2018 г. № 130-30-32/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в Чувашской Республике на 2019 - 2023 годы» на 2019-2023 годы установлены:

долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Санаторий «Чувашия» потребителям г. Чебоксары 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.	%	%		
2019	1897,42	-	-	-	-
2020	-	1	-	-	-
2021	-	1	-	-	-
2022	-	1	-	-	-
2023	-	1	-	-	-

одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Санаторий «Чувашия» потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики в размере:

Показатель	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
	Вода									
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1697,14	1764,81	1764,81	1789,89	1789,89	1795,52	1795,52	1841,15	1841,15	1883,50
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	2036,57	2117,77	2117,77	2147,87	2147,87	2154,62	2154,62	2209,38	2209,38	2260,20

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки

В соответствии с пунктом 22 Основ, утвержденных Постановлением № 1075, 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 соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в случае если по данным, представленным регулируемой организацией, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период (расчетный период регулирования), то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы (расчетные периоды регулирования) включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным предыдущего отчетного периода (расчетного периода регулирования), с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации.

Экспертом проведен анализ объема полезного отпуска тепловой энергии за последние три года на основании отчетных данных формы 1-ТЕП, представленных ОАО «Санаторий Чувашия». С учетом вышеизложенного, определена расчетная величина полезного отпуска Общества на 2020-2023 годы в размере 19,62072 тыс. Гкал

ОАО «Санаторий Чувашия» 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.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2020-2023 годы

№ п/п	Наименование статьи	Предложение АО «Санаторий Чувашия» в соответствии с приложением 4.1 Методических указаний	Предложение Госслужбы
		тыс. Гкал	тыс. Гкал
1	Производство тепловой энергии	13,43	19,62072
2	Собственные нужды источника тепла	0,3	0,0
3	Отпуск с коллекторов источника	13,13	19,62072
4	Покупная энергия	0,0	0,0
5	Отпуск в сеть	13,13	19,62072
6	Потери	0,49	0,0
7	Полезный отпуск из сети	12,64	19,62072
8	Объем договорной тепловой нагрузки, Гкал/час	*	*

*-данные не представлены.

Структура полезного отпуска на 2020-2023 годы, тыс. Гкал

Показатель	2020-2023 годы
Объем полезного отпуска в год, всего	19,62072

в т.ч. собственное потребление	16,81181
реализация сторонним потребителям	2,80891
в т.ч. Население	2,59591
Бюджетные потребители	0,0
Прочие потребители	0,213

При расчете тарифов на 2020-2023 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:

	Показатель	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021-2023 годы
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	101,4	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	103,0	103,0	104,0
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен	%	104,6	103,4	104,0

Полезный отпуск тепловой энергии из тепловой сети на 2020-2023 годы, тыс. Гкал

Показатель	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Объем полезного отпуска	10,40151	9,21921

Формирование величины необходимой валовой выручки, анализ экономической обоснованности расходов по статьям, основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных АО «Санаторий «Чувашия»

Представленные Обществом в приложении 5.9 Методических указаний расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год, составили 37489,83 тыс. руб.

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год в размере 35535,82 тыс. руб., на 2021 год – 37417,90 тыс. руб., на 2022 год – 39067,01 тыс. руб., на 2023 год – 40098,15 тыс. руб.

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

№ п/п	Показатель	2019 год	2020 год	Темп измене	2021 год	Темп изменен	2022 год	Темп измене	тыс. руб.	
		Принято	Принято		Принято				2023 год	Темп измене

		Госслуж бой, тыс. руб.	Госслуж бой, тыс. руб.	ния, %	Госслуж бой, тыс. руб.	ия, %	Принято Госслуж бой, тыс. руб.	ния, %	Принято Госслуж бой, тыс. руб.	ния, %
1	2	3	4	$5=4/3*100$	6	$7=6/4*100$	8	$9=8/6*100$	10	$11=10/8*100$
1.	Операционные расходы	1897,42	1942,31	102,4	1999,8	103,0	2059	103,0	2119,94	103,0
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	55,21	56,51	102,4	58,19	103,0	59,91	103,0	61,68	103,0
1.2	Расходы на оплату труда	1404,53	1437,76	102,4	1480,31	103,0	1524,13	103,0	1569,25	103,0
1.3	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	437,68	448,04	102,4	461,3	103,0	474,96	103,0	489,01	103,0
2.	Неподконтрольные расходы	1342,7	1383,11	103,0	1395,96	100,9	1409,2	100,9	1422,82	101,0
2.1	Арендная плата	2,83	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	47,51	38,91	81,9	38,91	100,0	38,91	100,0	38,91	100,0
2.3	Отчисления на социальные нужды	424,17	434,2	102,4	447,05	103,0	460,29	103,0	473,91	103,0
2.4	Амортизация основных средств	868,19	910	104,8	910	100,0	910	100,0	910	100,0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	18393,91	31984,05	173,9	33790,47	105,6	35361,67	104,6	36312,59	102,7
3.1	Топливо	17239,77	30782,45	178,6	32552,82	105,8	34086,9	104,7	34999,57	102,7
3.2	Электрическая энергия	1154,14	1201,6	104,1	1237,65	103,0	1274,77	103,0	1313,02	103,0
4	Предпринимательская прибыль	219,71	226,35	103,0	231,67	102,4	237,15	102,4	242,79	102,4
5.	Необходимая валовая выручка	21853,73	35535,82	162,6	37417,9	105,3	39067,01	104,4	40098,15	102,6

Операционные расходы регулируемой организации на 2020-2023 годы определены путем индексации операционных расходов 2019 года. При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), исходя из параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, 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 2019-2020 гг.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	%	104,6	103,40	104,0	104,0	104,0

	(ИПЦ)						
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	x	0	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	x	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	x	1,036	1,024	1,03	1,03	1,03
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1897,42	1942,31	1999,80	2059,00	2119,94

Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Представлено АО «Санаторий «Чувашия»	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
2873,02	1383,11	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

«Арендная плата»

тыс. руб.

Представлено АО «Санаторий «Чувашия»	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
3,05	0,0	Данные затраты приняты в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением, согласно которому арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг.

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

тыс. руб.

Представлено АО «Санаторий «Чувашия»	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
191,29	38,91	Предусмотрена плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, налог на имущество.

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено АО «Санаторий «Чувашия»	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
817,58	434,20	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 АО «Санаторий «Чувашия»	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
1861,10	910,0	Приняты расходы на 2018 год на основании фактических затрат за последний отчетный год, определенные на основании результатов плановой документарной проверки, проведенной Госслужбой в соответствии с приказом Госслужбы от 17.05.2017 № 01/06-417.

«Расходы на приобретение энергетических ресурсов»

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Откорректировано
		Представлено АО «Санаторий «Чувашия»	Принято Госслужбой	
3.1	Расходы на топливо	22899,73	30782,45	+7882,72
	Расчет затрат на топливо произведен исходя из общего объема выработки тепловой энергии, и удельного расхода условного топлива в размере 166,5 кг у.т./Гкал. Цена на мазут в размере 13057,13 руб./тыс. куб.м определена с учетом факта 2018 года и показателей Прогноза.			
3.2	Расходы на электрическую энергию	5246,45	1201,60	-4044,85
	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из объема 228,23 тыс. кВт ч, удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии 17,0 кВт ч/Гкал. Цена электроэнергии на 2020 год принята в размере 5,26 руб./кВт ч с учетом факта 2018 года, представленных актов и счетов-фактур и показателей Прогноза.			
3.3	Расходы на холодную воду	124,8	0,0	-124,8
	Расходы на холодную воду не предусмотрены в виду непредставления обосновывающих документов и соответствующих расчетов.			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	28270,98	31984,05	+3713,07

«Расчетная предпринимательская прибыль»

тыс. руб.

Представлено АО «Санаторий «Чувашия»	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
416,0	226,35	В соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с п. 73 Основ (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

«Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»

В связи с представлением Предприятием не полного пакета документов, в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 4 июля 2013 г., регистрационный № 28979), дело открыто по инициативе органа регулирования.

Документов, подтверждающих фактические значения параметров расчета тарифов за 2018 год не представлены, в связи с чем проведение корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не представляется возможным.

«Необходимая валовая выручка»

тыс. руб.

Представлено АО «Санаторий «Чувашия»	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
37489,83	35535,82	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.

18.2. Решили установить:

одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Санаторий «Чувашия» потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики в размере:

Показатель	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
	Вода									
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1697,14	1764,81	1764,81	1863,4	1863,4	1956,32	1956,32	2030,36	2030,36	2058,67
Население (тарифы указываются с учетом НДС),	2036,57	2117,77	2117,77	2236,08	2236,08	2347,58	2347,58	2436,43	2436,43	2470,40

руб./Гкал										
Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	101,7	103,99	100	105,59	100,00	104,99	100,00	103,78	100,00	101,39

18.3. Рекомендовать Обществу 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 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 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: - 6

«За» - 6

«Против» - 0

«Воздержались» - 0

19. О корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые акционерным обществом «Чувашхлебопродукт» потребителям г. Чебоксары, установленных на 2018-2022 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

19.1. Акционерное общество «Чувашхлебопродукт» (далее – АО «Чувашхлебопродукт», Общество) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Чебоксары, Чувашской Республики.

Общество до 1 мая 2019 года представило в орган регулирования предложение об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2020-2022 годы, в установленные законодательством сроки.

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 органа регулирования приказом Госслужбы приказом от 13.05.2019 № 01/10-35 (с изменениями, внесенными приказом Госслужбы от 16.09.2019 № 01/10-93):

- открыто дело № 03/03-23-6/1 на корректировку долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые акционерным обществом «Чувашхлебопродукт» потребителям г. Чебоксары, установленных на 2018-2022 годы;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы – главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы Иванова О.В.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 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, утвержденной приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163.

Тарифная заявка в сфере теплоснабжения (WARM.TARIFF.REQ.BAL.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией представлена, расчет тарифа методом индексации (WARM.CALC.TARIF.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС регулируемой организацией не представлен. Расчет на бумажном носителе представлен.

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые акционерным обществом «Чувашхлебопродукт» потребителям г. Чебоксары, на 2018-2022 годы заявлен Обществом с учетом передачи тепловой энергии, теплоносителя собственными тепловыми сетями от источника теплоснабжения ПАО «Т Плюс» г. Чебоксары (свидетельство о государственной регистрации права от 19 сентября 2011 г. 21 АД № 490152).

АО «Чувашхлебопродукт» представлена утвержденная учетная политика, основанная на принципе обязательности ведения раздельного учета расходов и доходов, разработанная на основании приказа Федеральной службой по тарифам от 12 апреля 2013 г. № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций».

АО «Чувашхлебопродукт» 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.

Постановлением Госслужбы от 05.12.2017 № 92-18-23/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в Чувашской Республике на 2018 - 2022 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Госслужбы от 14.02.2018 № 17-4/т, от 14.12.2018 № 139-33/т, от 18.12.2018 № 145-30-33/т, от 17.04.2019 № 8-4/т, от 11.06.2019 № 13-6/т,) установлены:

долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя 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.	%	%		
2018	309,78	-	-	-	-
2019	-	1	-	-	-
2020	-	1	-	-	-
2021	-	1	-	-	-
2022	-	1	-	-	-

тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в Чувашской Республике на 2018-2022 годы, в размерах:

Показатель	2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
	Вода									
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	79,39	268,04	145,91	149,40	149,40	151,26	151,26	156,78	156,78	159,53
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	100,0	337,62	54,44	102,39	100,0	101,24	100,0	103,65	100,0	101,75

В соответствии с пунктом 52 Основ в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением № 1075 (далее - Основы), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Экспертизой проведена корректировка долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ и уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2020 (каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования - отклонения фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

При корректировке тарифа на 2020 год учитывались следующие индексы потребительских цен, индекс роста цен на энергетический ресурс, потребляемый регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования:

	Показатели	Единицы измерения	2020 год	2021-2022 годы
1.	Изменение цены на тепловую энергию, с июля	%	103,0	103,0
2.	Индекс потребительских цен	%	103,0	104,0

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в случае если по данным, представленным регулируемой организацией, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период (расчетный период регулирования), то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы (расчетные периоды регулирования) включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным предыдущего отчетного периода (расчетного периода регулирования), с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации.

Объем потерь при передаче тепловой энергии на 2020 год определен на основании проведенного анализа фактического объема потерь тепловой энергии за последние три года на основании отчетных данных форм 1-ТЕП, представленных Предприятием и составил 1,02613 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год определен экспертом на основании проведенного анализа объема полезного отпуска тепловой энергии за последние три года на основании отчетных данных форм 1-ТЕП, представленных Предприятием и составил 8,88726 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки
на 2020 год:

№ п/п	Наименование статьи		Предложение АО «Чувашлебопродукт»	Предложение Госслужбы
1	Принято тепловой энергии для передачи	тыс. Гкал	7,0	9,91339
2	Потери	тыс. Гкал	0,0	1,02613
3	Полезный отпуск из сети	тыс. Гкал	7,0	8,887,26
4	Объем договорной тепловой нагрузки	Гкал./час	*	*

* данные не представлены

Объем полезного отпуска тепловой энергии по полугодиям, тыс. Гкал

Показатели	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Объем полезного отпуска	5,07844	3,80883

Формирование величины необходимой валовой выручки

Представленные АО «Чувашхлебопродукт» расходы включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год составили 1534,63 тыс. руб.

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования в размере на 2020 год – 1366,96 тыс. руб., на 2021 год – 1405,98 тыс. руб., на 2022 год – 1445,67 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования и основные статьи расходов, связанные с производством и передачей тепловой энергии, представлены в таблице 3.

Таблица 3

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2019-2022 годы и основные статьи расходов, связанные с производством тепловой энергии

№ п/п	Показатель	2019 год	2020 год	Темп изменения, %	2021 год	Темп изменения, %	2022 год	Темп изменения, %
		Принято Госслужбой, тыс. руб.	Принято Госслужбой, тыс. руб.		Принят о Госслужбой, тыс. руб.		Принят о Госслужбой, тыс. руб.	
1	2	5	7	8=7/5	9	10=9/7	11	12=11/9
1.	Операционные расходы	320,79	327,11	101,97	336,79	102,96	346,76	102,96
1.1	Расходы на ремонт основных средств	272,91	278,28	101,97	286,52	102,96	295	102,96
1.2	Расходы на оплату труда	47,88	48,83	101,98	50,27	102,95	51,76	102,96
2.	Неподконтрольные расходы	67,02	14,75	22,01	15,18	102,92	15,63	102,96
2.1	Отчисления на социальные нужды	14,46	14,75	102,01	15,18	102,92	15,63	102,96
2.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	23,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Прочие неподконтрольные расходы	29,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	0,0	960,01	0,00	987,06	102,82	1014,43	102,77
3.1	Тепловая энергия	0	960,01	0,00	987,06	102,82	1014,43	102,77
4.	Расчетная предпринимательская прибыль	18,21	65,09	357,44	66,95	102,86	68,84	102,82
5.	Необходимая валовая выручка	406,02	1366,96	336,67	1405,98	102,85	1445,67	102,82

Операционные расходы регулируемой организации на 2020-2022 годы определены путем индексации операционных расходов 2019 года. При индексации применен индекс потребительских цен (ИПЦ), исходя из Прогноза, 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 2019-2022 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	103,0	104,0	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х	1,036	1,027	1,030	1,030
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	320,79	327,77	336,79	346,76

«Неподконтрольные расходы»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
0,00	14,75	+14,75	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей.

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
0,0	14,75	+14,75	При определении расходов по данной статье использованы действующие тарифы страховых взносов в размере 30,0 % планового фонда оплаты труда, установленные Федеральным законом от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (с учетом вступившего в силу Федерального закона от 03.12.2011 г. № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды») с учетом величины страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2%.

«Расчетная предпринимательская прибыль»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Обоснование расходов
0,00	16,76	В соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с п. 73 Основ (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

«Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»

В связи с представлением Предприятием не полного пакета документов, в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 4 июля 2013 г., регистрационный № 28979), дело открыто по инициативе органа регулирования.

Документов, подтверждающих фактические значения параметров расчета тарифов за 2018 год не представлены, в связи с чем проведение корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не представляется возможным.

«Необходимая валовая выручка»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование расходов
1534,63	1366,96	-167,67	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.

19.2. Решили установить:

тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в Чувашской Республике, поставляемые акционерным обществом «Чувашхлебопродукт», в размерах:

Показатель	2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год	
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
	Вода									
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	79,39	268,04	145,91	149,40	149,40	159,7	155,61	161,66	161,66	164,01
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-					
Изменение к 31 декабря предыдущего года, %	100,0	337,62	54,44	102,39	100,0	106,89	97,44	103,89	100,00	101,45

19.3. Рекомендовать Обществу обеспечить:

- представление при дальнейшем регулировании в орган регулирования предложения об установлении цен (тарифов) и заявления о выборе метода регулирования тарифов в порядке и в сроки, предусмотренные действующим законодательством в сфере теплоснабжения;

- 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 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 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.

Принято единогласно:

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

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



М.В. Кадилова