



ЧӐВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНӐПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛӐХ СЛУЖБИ

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

ПРОТОКОЛ

заседания коллегии

г. Чебоксары

19 ноября 2019 г.

№ 20

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

Приглашенные:

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

Докладчик:

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

Приглашенные:

- | | |
|-------------------|---|
| Максимов Е.Н. | - начальник управления по регулированию тарифов, экономики предприятий и инвестиций администрации города Чебоксары; |
| Константинов К.В. | - главный инженер МУП «Теплосеть»; |

Сафина Л.Р.	- представитель МУП «Теплосеть» по доверенности;
Ильина Л.Н.	- начальник управления по экономике и финансам ООО «Коммунальные технологии»;
Новикова Т.А.	- начальник отдела планирования и тарифообразования управления по экономике и финансам ООО «Коммунальные технологии»;
Ершова С.А.	- заместитель директора по экономике и финансам филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» и представитель по доверенности публичного акционерного общества «Химпром»;
Коннова Е.В.	- начальник управления тарифной политики публичного акционерного общества «Т Плюс» и представитель по доверенности публичного акционерного общества «Химпром»;
Ситов А.И.	- и.о. начальника Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению СП ЦДТВ-филиала ОАО «РЖД».
Филиппов А. И.	- директор МУП «Водоканал Ибресинского района»;
Иванов Ю. Г.	- директор ООО «Водоканал».

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Чувашской Республики, для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики, установленных на 2019-2021 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

1.1. Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики (далее – МУП «Теплосеть», Предприятие) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Чебоксары Чувашской Республики.

Предприятие представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Чувашской Республики для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики на 2020-2021 годы (заявление от 30.04.2019 № 6142).

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по предложению регулируемой организации приказом Госслужбы от 13 мая 2019 года № 01/10-40 «Об открытии дел на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары-столицы Чувашской Республики, установленных на 2019-2021 годы, назначении уполномоченного по ним » (с изменениями внесенными приказом Госслужбы от 24.10.2019 № 01/10-116):

- открыто дело № 03/03-23-17/1 – на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям г. Чебоксары от источников тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики;

- 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» (далее – Закон № 190-ФЗ);

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

- глава 25 Налогового кодекса Российской Федерации;

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

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

Тарифная заявка в сфере теплоснабжения представлена на бумажном носителе в соответствии с требованиями Методических указаний.

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Чувашской Республики, для МУП «Теплосеть» год заявлен Предприятием с учетом выработки тепловой энергии источниками теплоснабжения, переданными на основании договора о пользовании муниципальным имуществом города Чебоксары на праве хозяйственного ведения.

МУП «Теплосеть» 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.

МУП «Теплосеть» представлено положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета МУП «Теплосеть» на 2019 год, утвержденное приказом от 24 декабря 2018 г. № 54/1.

Постановлением Госслужбы от 12 декабря 2018 г. № 125-32/т «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары - столицы Чувашской Республики на 2019 - 2021 годы» (с изменениями внесенными постановлениями Госслужбы от 28.12.2018 № 165-32/т) установлены:

долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Чувашской Республики, для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики на 2019 -2021 годы:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%		
2019	365817,48	-	-	-	-
2020	-	1	-	-	-
2021	-	1	-	-	-

одноставочные на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Чувашской Республики, для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики на 2019 – 2021 годы в размере:

Показатель	2019 год		2020 год		2021 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.
	Вода					
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1473,41	1500,67	1500,67	1547,06	1547,06	1581,46
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	1768,09	1800,80	1800,80	1856,47	1856,47	1897,75

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки

В составе тарифного дела Предприятием представлены приложение 4.1 «Расчет полезного отпуска тепловой энергии», приложение 4.3 «Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)» к Методическим указаниям, где данный показатель отражен в размере 1 041,436 тыс. Гкал.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования,

определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Необходимо отметить, что Предприятие оказывает услуги по данному виду деятельности с сентября 2018 года, соответственно, информация о фактических объемах полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамике полезного отпуска тепловой энергии отсутствует.

Приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 24.10.2019 № 03/1-03/849 утверждена инвестиционная программа по развитию тепловых сетей в городе Чебоксары на 2020-2022 годы МУП «Теплосеть». Объем технологических потерь на 2020 год принят в соответствии с вышеуказанным приказом.

Учитывая изложенное объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год определен в объеме 1045,79 тыс. Гкал. – на уровне утвержденного на 2019 год.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2020-2021 годы, тыс. Гкал

№ п/п	Наименование статьи	Принято Госслужбой	Предложение Предприятия
1	Производство тепловой энергии	1109,17	1130,78
2	Собственные нужды источника тепла	14,93	15,92
3	Отпуск с коллекторов источника	1094,24	1114,86
4	Покупная энергия	144,33	155,81
5	Отпуск в сеть	1238,57	1269,70
6	Потери	192,78	228,27
7	Полезный отпуск из сети	1045,79	1041,44

Полезный отпуск тепловой энергии из тепловой сети на 2020-2021 годы, тыс. Гкал

Показатели	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Объем полезного отпуска	626,5626	419,2236

При расчете тарифа на 2019-2021 годы 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 год
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	101,4	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	109,0	105,6	103,0
3.	Изменение цены на холодное	%	104,0	104,0	104,0

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

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

В составе тарифного дела Предприятием представлен расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Теплосеть», в котором величина необходимой валовой выручки на 2020 год составила 1 855 792,42 тыс. руб., на 2021 год – 1 910 690,08 тыс. руб.

В соответствии с Основами, определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год в размере 1 601 904,00 тыс. руб., на 2021 год – 1 681 746,39 тыс. руб.

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

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2019 год	2020 год		Темп изменения, %	2021 год	Темп изменения, %
		Принято Госслужбой, тыс. руб.	Предложение Предприятия, тыс. руб.	Принято Госслужбой, тыс. руб.		Принято Госслужбой, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	$6=5/3*100$	7	$8=7/5*100$
1.	Операционные расходы	365817,48	493391,23	375674,45	102,7	385678,66	102,7
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	6594,96	6857,59				
1.2	Расходы на ремонт основных средств	68754,9	181987,62				
1.3	Расходы на оплату труда	222054,39	230897,03				
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	4556,87	4738,33				
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	9358,76	9731,44				
1.6	Расходы на служебные командировки	50,66	52,67				
1.7	Расходы на обучение персонала	190,58	198,17				
1.8	Прочие операционные расходы	54256,36	56416,96				
1.9.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	2511,42				
2.	Неподконтрольные расходы	98672,84	147598,2	102671,41	104,1	112859,25	109,9
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности			893,11		535,05	59,9
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других	6815,09	7339,12	6361,86	93,3	6362,19	100,0

	обязательных платежей						
2.2	Отчисления на социальные нужды	67060,43	69730,9	68839,27	102,7	70644,68	102,6
2.3	Расходы по сомнительным долгам	-	22663,7				
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	24760,67	33472,12	24760,67	100,0	24760,67	100,0
2.5	Расходы на выплаты по договорам займам и кредитным договорам, включая проценты по ним		1807,76				
2.6	Услуги банков	36,65	377,28		0,0		
2.7	Налог на прибыль		10704,43	1816,5		10556,65	581,2
2.8	Выпадающие доходы от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч		1502,89				
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1087808,1	1171985,3	1116292,1	102,6	1140981,9	102,2
3.1	Топливо	792614,42	814221,39	807103,67	101,8	825121,42	102,2
3.2	Тепловая энергия	144660,15	162446,17	150515,03	104,0	152219,44	101,1
3.3	Электрическая энергия	136366,95	174132,74	144003,5	105,6	148323,01	103,0
3.4	Расходы на холодную воду	14166,54	21184,98	14669,93	103,6	15318,02	104,4
4.	Прибыль	-	42817,71	7266,02		42226,59	581,2
5.	Необходимая валовая выручка	1552298,4	1855792,4	1601904	103,2	1681746,4	105,0

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные расходы Общества на 2020-2021 годы, определены путем индексации операционных расходов 2019 года, исходя из параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, индекса эффективности операционных расходов (ИР), индекса изменения количества активов (ИКА) и коэффициента эластичности затрат по росту активов (Кэл).

Расчет коэффициента индексации операционных (подконтрольных) расходов на 2020-2021 гг.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2020 г.	2021 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,0	103,7
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0,01	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х	1,027	1,027
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	375674,45	385678,66

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний рассчитан индекс изменения количества активов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по формуле (11):

$$ИКА_i = \frac{УЕ_i - УЕ_{i-1}}{УЕ_{i-1}}, (11)$$

где:

$УЕ_i$, $УЕ_{i-1}$ - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и $(i-1)$, определяемое органом регулирования в соответствии с приложением 2 к настоящим Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i -м, $(i-1)$ -м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
147598,20	102671,41	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
0,0	893,11	+893,11	Приняты на регулируемый период с учетом расходов по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Коммунальные технологии» за 2019 год – 369,87 тыс. руб., за 2020 год – 523,24 тыс. руб..

«Расходы на уплату других обязательных платежей»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
7339,12	6361,86	-977,26	Предусмотрены расходы на обязательное страхование и налог на имущество, с учетом положений Учетной политики.

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
69730,90	68839,27	-891,63	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 по сомнительным долгам»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
22663,70	-	-22663,70	Документы и материалы, подтверждающие экономическую обоснованность отнесения расходов по сомнительным долгам за 2018 год Предприятием не представлены.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 47, пункта 62 и пунктов 71 и 73 Основ ценообразования в состав внереализационных расходов (неподконтрольных расходов) включаются расходы по сомнительным долгам, определенные в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования. Таким образом, основным условием включения расходов по сомнительным долгам в необходимой валовой выручке является наличие фактической задолженности населения.

Порядок создания резерва по сомнительным долгам определен ст. 266 Налогового кодекса Российской Федерации.

Согласно п. 4 ст. 266 Налогового кодекса Российской Федерации сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности. Резерв по сомнительным долгам используется организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном действующим законодательством.

Сумма резерва по сомнительным долгам, исчисленного на отчетную дату сравнивается с суммой остатка резерва, который определяется как разница между суммой резерва, исчисленного на предыдущую отчетную дату по правилам, и суммой безнадежных долгов, возникших после предыдущей отчетной даты. В случае, если сумма резерва, исчисленного на отчетную дату, меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению в состав внереализационных доходов налогоплательщика в текущем отчетном (налоговом) периоде. В случае, если сумма резерва, исчисленного на отчетную дату, больше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению во внереализационные расходы в текущем отчетном (налоговом) периоде.

При этом, п. 3 ст. 266 Налогового кодекса Российской Федерации установлено, что резерв по сомнительным долгам в установленном порядке не формируется по долгам, образовавшимся в связи с невыплатой процентов.

Из изложенного следует, что при создании резерва по сомнительным долгам следует учитывать:

- срок возникновения сомнительной задолженности;
- сумму основного долга без учета начисленных процентов;
- резерв, относящийся к отчетному (налоговому) периоду в виде разницы между резервом на конец отчетного периода и резервом на начало отчетного периода (для целей ценообразования – за регулируемый период).

Предприятием не представлен акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами.

В нарушение изложенных нормативных положений, а также пункта 16 Правил Предприятие в подтверждение суммы расходов по сомнительным долгам в составе заявления о корректировке тарифов не представило документального подтверждения

заявленной величины дебиторской задолженности, в том числе информации о проведении инвентаризации дебиторской задолженности.

Кроме того, пунктом 77 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, установлено, что дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и приказа (распоряжения) руководителя организации и относятся соответственно на счет средств резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты у коммерческой организации, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались в порядке, предусмотренном пунктом 70 Положения, или на увеличение расходов у некоммерческой организации.

Предприятием не представлены письменные обоснования и копии приказов (распоряжений) руководителя организации о создании резерва, а также о списании долгов.

В связи с отсутствием документов и материалов, обосновывающих правомерность отнесения на расходы 2018 года сомнительных долгов, данные расходы признаются экономически не обоснованными (документально не подтвержденными).

Основным условием включения расходов по сомнительным долгам в необходимую валовую выручку является наличие фактической задолженности населения. Исчисление резерва по сомнительным долгам для НВВ в максимальном размере без определения фактической задолженности населения, считается некорректным.

Учитывая, что в материалах тарифного дела, представленного Предприятием, отсутствуют материалы и документы, обосновывающие размер фактической задолженности населения и приравненных к нему категорий потребителей за 2018 год, орган регулирования признает данные расходы на 2020 год также экономически необоснованными.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
33472,12	24760,67	-8711,45	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты в соответствии с п. 43 Основ ценообразования с учетом положений Учетной политики

«Расходы на выплаты по договорам займам и кредитным договорам, включая проценты по ним»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
1807,76	0,0	-1807,76	Предприятием представлен кредитный договор с лимитом задолженности в размере 100,0 млн. руб. заключенного с ПАО «Промсвязьбанк».

В соответствии с п. 11 Единой системы классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 12.04.2013 № 91, отнесение заемных средств к соответствующим регулируемым видам деятельности, источнику тепловой энергии, системе теплоснабжения и (или) субъекту Российской Федерации осуществляется исходя из целевого назначения привлеченных средств.

В случае получения кредитов, Предприятие должно документально подтвердить его использование исключительно на регулируемые виды деятельности. Такие документы в составе документов, представленных Предприятием в Госслужбу, отсутствуют.

По представленным материалам и обосновывающим документам определить целесообразность получения кредита и сумму кредита не представляется возможным.

Предприятием не представлено доказательство отнесения и использования заемных средств и процентов по кредиту именно к регулируемому виду деятельности. При этом Предприятие осуществляет и иные виды деятельности.

Таким образом, расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, заявляемые Предприятием, признаются экономически необоснованными и не принимаются для расчета тарифа на 2020 год.

«Расходы на услуги банков»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
377,28	0,0	-377,28	Расходы не приняты в связи с отсутствием документов и материалов, обосновывающих необходимость данных расходов.

«Налог на прибыль»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
10704,43	1816,50	-8887,93	Расходы на уплату налога на прибыль рассчитаны в соответствии с налоговым законодательством РФ с учетом установленной ставки налога.

«Выпадающие доходы от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
1502,89	0,0	-1502,89	В соответствии с пунктом 107 Основ ценообразования органом регулирования может быть установлен льготный размер платы за подключение для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения, с одновременным установлением порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Отклонение
		Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	
3.1	Расходы на топливо	814221,39	807103,67	-7117,72

	Расчет затрат на топливо произведен исходя из удельного расхода условного топлива в размере 162,5 кг у.т./Гкал. (утвержден приказом Минстроя Чувашии от 25.09.2019 № 03/1-03/755), цена на топливо на 2020 год: природный газ – 5088,14 руб./т.н.т. определена с учетом п. 31 Основ ценообразования с применением экспертной оценки, основанной на отчетных данных, представленных организациями, ранее осуществляющими регулирующую деятельность, с применением показателей Прогноза.			
3.2	Тепловая энергия	162446,17	150515,03	-11931,14
	Расходы на приобретение тепловой энергии от АО «ЧПО им. Чапаева», определены в соответствии с п. 38 Основ ценообразования, исходя из объема покупной тепловой энергии и тарифа, установленного для АО «ЧПО им. Чапаева» на 2020 год.			
3.3	Расходы на электрическую энергию	174132,74	144003,50	-30129,24
	Расходы на электрическую энергию рассчитаны в соответствии с п. 38 Основ ценообразования исходя из объема электрической энергии и цены электроэнергии, определенные с учетом п. 31 Основ ценообразования на основании фактических показателей организации, ранее осуществляющей регулирующую деятельность с применением показателей Прогноза.			
3.4	Расходы на холодную воду	21184,98	14669,93	-6515,05
	Расходы на холодную воду рассчитаны в соответствии с п. 38 Основ ценообразования исходя из объема холодной воды, определенной с учетом п. 31 Основ ценообразования на основании фактических показателей организации, ранее осуществляющей регулирующую деятельность и тарифов на холодную воду, установленных для АО «Водоканал».			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	1171985,28	1116292,13	-55693,15

Расчет прибыли

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Обоснования корректировки расходов
42817,71	7261,04	Госслужбой приняты расходы: - на единовременную материальную помощь ко Дню ЖКХ в размере 1202,14 тыс. руб., в соответствии с п. 6.5 Коллективного договора в размере 2500 руб. с учетом положений Учетной политики; -расходы на материальную помощь в связи с юбилейной датой в размере 671,6 тыс. руб. с учетом положений Учетной политики; - на социальное развитие в размере 223,06 тыс. руб., исходя из установленной Коллективным договором величины отчислений от ФОТ (0,1%) и размера фонда оплаты труда 223062,31 тыс. руб. Нормативный уровень прибыли установлен, в том числе с учетом планируемых экономически обоснованных расходов на реализацию инвестиционной программы Предприятия, утвержденной приказом Минстроя Чувашии от 24 октября 2019 г. № 03/1-03/849.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования Предприятия

В связи с тем, что организационно - правовая форма Предприятия – муниципальное унитарное предприятие, в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год расчетная предпринимательская прибыль для

регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, не устанавливается.

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

Учитывая, что Предприятие начало оказывать услуги в сфере теплоснабжения только с сентября 2018 года, проведение сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования не представляется возможным.

«Необходимая валовая выручка»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Обоснование корректировки расходов
1855792,42	1601904,00	В соответствии с принятыми расходами на регулируемый период.

1.2. Решили установить одноставочные на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Чувашской Республики, для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики на 2019 – 2021 годы в размере:

Показатель	2019 год		2020 год		2021 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.
	Вода					
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	1473,41	1500,67	1500,67	1578,26	1578,26	1652,75
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	1768,09	1800,80	1800,80	1893,91	1893,91	1983,30

1.3. Рекомендовать Предприятию обеспечить:

- в рамках исполнения пункта 6 Плана мероприятий по реализации Указа Президента Чувашской Республики от 7 октября 2011 г. № 89 «О дополнительных мерах по обеспечению и защите прав и законных интересов населения Чувашской Республики при предоставлении жилищно-коммунальных услуг», утвержденного постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 28 декабря 2011 г. № 635, представление в адрес Госслужбы согласованного с администрацией уточненного плана ремонтных работ за счет регулируемых тарифов на 2020 год, с учетом выделенных средств в утвержденных Госслужбой тарифах:

ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представление в Госслужбу отчета о фактическом выполнении планов ремонтных работ с приложением актов (справок) выполненных работ, подтверждающих документов и актов выездных проверок органов местного самоуправления;

- ведение раздельного учета объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 12 апреля 2013 г. № 91 «Об утверждении единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы

исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов»;

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

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

- обязательное раскрытие информации о своей деятельности, подлежащей 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:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

2. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики потребителям в Чувашской Республике, установленных на 2019-2021 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

2.1. Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики (далее – МУП «Теплосеть», Предприятие) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Чебоксары Чувашской Республики.

Предприятие представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики потребителям в Чувашской Республике, на 2020-2021 годы (заявление от 30.04.2019 № 6141).

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по

предложению регулируемой организации приказом Госслужбы от 13 мая 2019 г. № 01/10-40 «Об открытии дел на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары-столицы Чувашской Республики, установленных на 2019-2021 годы, назначении уполномоченного по ним» (с изменениями внесенными приказом Госслужбы от 24 октября 2019 № 01/10-116):

- открыто дело № 03/03-23-17/5 - на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары-столицы Чувашской Республики потребителям г. Чебоксары в Чувашской Республике;

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

- выбран метод индексации установленных тарифов при регулировании тарифов на 2019-2021 годы.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

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

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

- глава 25 Налогового кодекса Российской Федерации;

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

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

Тарифная заявка в сфере теплоснабжения представлена на бумажном носителе.

Тариф на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары-столицы Чувашской Республики потребителям г. Чебоксары в Чувашской Республике, на 2019-2021 годы рассчитан с учетом выработки теплоносителя источником теплоснабжения, переданным Администрацией г. Чебоксары МУП «Теплосеть» на праве хозяйственного ведения на основании постановления Администрации г. Чебоксары от 31.08.2018г. № 1596.

МУП «Теплосеть» применяет общий режим налогообложения, и расходы, учтенные при формировании тарифа, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

МУП «Теплосеть» представлено положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета МУП «Теплосеть» на 2019 год, утвержденное приказом от 24 декабря 2018 г. № 54/1.

Постановлением Госслужбы от 12 декабря 2018 г. № 125-32/т «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для Муниципального унитарного предприятия "Теплосеть" муниципального образования города Чебоксары - столицы Чувашской Республики на 2019 - 2021 годы» установлены:

долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифа на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики потребителям в Чувашской Республике, на 2019-2021 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережени я и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%		
2019	9233,06	-	-	-	-
2020	-	1	-	-	-
2021	-	1	-	-	-

тариф на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики потребителям в Чувашской Республике, на 2019-2021 годы в размере:

Теплоноситель					
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
		одноставочный руб./куб. м.	2019	28,67	29,21
			2020	29,21	30,06
			2021	30,06	30,93

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки

В составе тарифного дела Предприятием представлены приложение 4.2 «Расчет полезного отпуска теплоносителя», приложение 4.3 «Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)» к Методическим указаниям, где данный показатель отражен в размере 889,51 тыс. куб. м.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Необходимо отметить, что Предприятие оказывает услуги по данному виду деятельности с сентября 2018 года, соответственно, информация о фактических объемах полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии отсутствует, в связи с чем, полезный отпуск принят в размере 889,51 тыс. куб. м., что соответствует предложению Предприятия.

Объем воды, вырабатываемый на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, принадлежащего Предприятию, с целью приготовления теплоносителя

в 2020-2021 годах, на основании которого были рассчитаны тарифы, приведен в таблице ниже.

тыс. куб. м.

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Предприятия (план)	Госслужба (план)
		2020 г.	2020 г.
1	Производство теплоносителя (вода)	1065,65	889,51
2	Потери	176,14	0,0
3	Полезный отпуск из сети	889,51	889,51
	1 полугодие	457,43	475,07
	2 полугодие	432,08	414,44

При расчете тарифа на 2019-2021 годы учитывались следующие индексы потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования:

	Показатели	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	101,4	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	109,0	105,6	103,0
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен	%	104,6	103,0	103,70

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

В соответствии с пунктом 28 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения орган регулирования проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов).

Главой IX.V Методических указаний определен порядок расчета тарифа на теплоноситель.

Пунктом 149 Методических указаний определено, что тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей j-м источником тепловой энергии, на котором производится k-й вид теплоносителя, иной теплоснабжающей организации, в том числе единой теплоснабжающей организации, определяется по следующим формулам:

$$T_{i,j,k}^{m/n} = c_{i,j,k}^{\epsilon} \text{ (руб./куб. м), (103)}$$

$$c_{i,j,k}^{\epsilon} = \frac{HBB_{i,j,k}^{m/n}}{V_{i,j,k}^{\epsilon} + V_{i,j,k}^{\epsilon, \text{нок}}} \text{ (руб./куб. м), (104)}$$

$$HBB_{i,j,k}^{m/n} = P_{i,j,k}^{\epsilon} + P_{i, \text{нок}, k}^{\epsilon} \text{ (тыс. руб.), (104.1)}$$

где:

$C_{i,j,k}^6$ - стоимость 1 кубического метра воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках j-го источника тепловой энергии теплоснабжающей организации и (или) покупаемой у иных организаций с целью приготовления k-того вида теплоносителя, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, учитываемая в тарифе на тепловую энергию (мощность) в i-м расчетном периоде регулирования, руб./куб. м;

$HBB_{i,j,k}^{m/n}$ - необходимая валовая выручка теплоснабжающей организации, относимая на производство теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$P_{i,j,k}^6$ - расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках j-го источника тепловой энергии теплоснабжающей организации, с целью приготовления k-того вида теплоносителя, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, учитываемые в тарифе на тепловую энергию (мощность) в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$P_{i,j,k}^{6,пок}$ - расходы на приобретение химически очищенной воды у иных организаций, у которых теплоснабжающая организация, для которой устанавливается тариф на теплоноситель, приобретает такую воду, с целью приготовления k-того вида теплоносителя на j-м источнике тепловой энергии, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, учитываемые в тарифе на тепловую энергию (мощность) в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$V_{i,j,k}^6$ - объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках j-го источника тепловой энергии, принадлежащего теплоснабжающей организации, с целью приготовления k-того вида теплоносителя, в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. куб. м;

$V_{i,j,k}^{6,пок}$ - объем приобретения химически очищенной воды у иных организаций, у которых теплоснабжающая организация, для которой устанавливается тариф на теплоноситель, приобретает такую воду, с целью приготовления k-того вида теплоносителя на j-м источнике тепловой энергии, в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. куб. м.

В составе тарифного дела Предприятием представлен расчет тарифа на теплоноситель, согласно которому заявленные на 2020 год расходы составили в размере 32591,46 тыс. руб. В соответствии с Основами ценообразования определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год – 26644,18 тыс. руб., на 2021 год – 27573,29 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на 2019-2021 годы и основные статьи расходов, связанные с производством и передачей тепловой энергии, представленные Предприятием

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2019 год	2020 год		Темп изменения, %	2021 год	Темп изменения, %
		Принято Госслужбой	Предложение Предприятия	Принято Госслужбой		Принято Госслужбой	
1	2	3	4	5	$6 = 5/4 * 100$	7	$8 = 7/5 * 100$

1.	Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	9233,06	9660,97	9414,95	102,0	9665,67	102,7
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1930,1					
1.2	Расходы на ремонт основных средств	3573,05					
1.3	Расходы на оплату труда	3138,22					
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	304,16					
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	53,7					
1.6	Расходы на служебные командировки	4,63					
1.7	Расходы на обучение персонала	20,26					
1.16	Прочие операционные расходы	208,93					
2	Неподконтрольные расходы	1629,24	2510,09	1663,56	102,1	1689,35	101,6
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе	146,12	621,79	135,44	92,7	135,47	100,0
2.2	Отчисления на социальные нужды	947,74	970,17	966,41	102,0	992,15	102,7
2.3	Расходы по сомнительным долгам		381,71				
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	524,88	307,21	524,88	100,0	524,88	100,0
2.5	Расходы на выплаты по договорам займам и кредитным договорам, включая проценты по ним		153,16				
2.6	Услуги банков	10,49	31,96				
2.7	Налог на прибыль		44,09	26,83		36,85	137,3
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	12896,5	20244,04	15418,38	119,6	16070,9	104,2
4.1.	Топливо	353,97	1179,64	400,95	113,3	412,98	103,0
4.2.	Электрическая энергия	43,11	5180,06	979,81	2272,8	1009,2	103,0
4.3.	Холодная вода	12499,42	13884,34	14037,62	112,3	14648,71	104,4
5	Прибыль		176,35	147,3		147,39	100,1
6	Итого необходимая валовая выручка	23758,79	32591,46	26644,18	112,1	27573,29	103,5

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные расходы Общества на 2020-2021 годы, определены путем индексации операционных расходов 2018 года, исходя из параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, индекса эффективности операционных

расходов (ИР), индекса изменения количества активов (ИКА) и коэффициента эластичности затрат по росту активов (Кэл).

Расчет коэффициента индексации операционных (подконтрольных) расходов на 2020-2021 гг.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2020 г.	2021 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,0	103,7
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	1,02	1,027
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9414,95	9665,67

Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
2510,09	1663,56	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

«Расходы на уплату других обязательных платежей»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
621,79	135,44	-486,35	Предусмотрены расходы на обязательное страхование и налог на имущество, с учетом положений Учетной политики.

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
970,17	966,41	-3,76	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 по сомнительным долгам»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
381,71	0,0	-381,71	Документы и материалы, подтверждающие

			экономическую обоснованность отнесения расходов по сомнительным долгам за 2018 год Предприятием не представлены.
--	--	--	--

В соответствии с подпунктом «а» пункта 47, пункта 62 и пунктов 71 и 73 Основ ценообразования в состав внереализационных расходов (неподконтрольных расходов) включаются расходы по сомнительным долгам, определенные в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования. Таким образом, основным условием включения расходов по сомнительным долгам в необходимой валовой выручке является наличие фактической задолженности населения.

Порядок создания резерва по сомнительным долгам определен ст. 266 Налогового кодекса Российской Федерации.

Согласно п. 4 ст. 266 Налогового кодекса Российской Федерации сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности. Резерв по сомнительным долгам используется организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном действующим законодательством.

Сумма резерва по сомнительным долгам, исчисленного на отчетную дату сравнивается с суммой остатка резерва, который определяется как разница между суммой резерва, исчисленного на предыдущую отчетную дату по правилам, и суммой безнадежных долгов, возникших после предыдущей отчетной даты. В случае, если сумма резерва, исчисленного на отчетную дату, меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению в состав внереализационных доходов налогоплательщика в текущем отчетном (налоговом) периоде. В случае, если сумма резерва, исчисленного на отчетную дату, больше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению во внереализационные расходы в текущем отчетном (налоговом) периоде.

При этом, п. 3 ст. 266 Налогового кодекса Российской Федерации установлено, что резерв по сомнительным долгам в установленном порядке не формируется по долгам, образовавшимся в связи с невыплатой процентов.

Из изложенного следует, что при создании резерва по сомнительным долгам следует учитывать:

- срок возникновения сомнительной задолженности;
- сумму основного долга без учета начисленных процентов;
- резерв, относящийся к отчетному (налоговому) периоду в виде разницы между резервом на конец отчетного периода и резервом на начало отчетного периода (для целей ценообразования – за регулируемый период).

Предприятием не представлен акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами.

В нарушение изложенных нормативных положений, а также пункта 16 Правил Предприятие в подтверждение суммы расходов по сомнительным долгам в составе заявления о корректировке тарифов не представило документального подтверждения заявленной величины дебиторской задолженности, в том числе информации о проведении инвентаризации дебиторской задолженности.

Кроме того, пунктом 77 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, установлено, что дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству

на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и приказа (распоряжения) руководителя организации и относятся соответственно на счет средств резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты у коммерческой организации, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались в порядке, предусмотренном пунктом 70 Положения, или на увеличение расходов у некоммерческой организации.

Предприятием не представлены письменные обоснования и копии приказов (распоряжений) руководителя организации о создании резерва, а также о списании долгов.

В связи с отсутствием документов и материалов, обосновывающих правомерность отнесения на расходы 2018 года сомнительных долгов, данные расходы признаются экономически не обоснованными (документально не подтвержденными).

Основным условием включения расходов по сомнительным долгам в необходимую валовую выручку является наличие фактической задолженности населения. Исчисление резерва по сомнительным долгам для НВВ в максимальном размере без определения фактической задолженности населения, считается некорректным.

Учитывая, что в материалах тарифного дела, представленного Предприятием, отсутствуют материалы и документы, обосновывающие размер фактической задолженности населения и приравненных к нему категорий потребителей за 2018 год, орган регулирования признает данные расходы на 2020 год также экономически необоснованными.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
307,21	524,88	+217,67	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты в соответствии с п. 43 Основ ценообразования с учетом положений Учетной политики

«Расходы на выплаты по договорам займам и кредитным договорам, включая проценты по ним»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
153,16	0,0	-153,16	Предприятием представлен кредитный договор с лимитом задолженности в размере 100,0 млн. руб. заключенного с ПАО «Промсвязьбанк».

В соответствии с п. 11 Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 12.04.2013 № 91, отнесение заемных средств к соответствующим регулируемым видам деятельности, источнику тепловой энергии, системе теплоснабжения и (или) субъекту Российской Федерации осуществляется исходя из целевого назначения привлеченных средств.

В случае получения кредитов, Предприятие должно документально подтвердить его использование исключительно на регулируемые виды деятельности. Такие документы в составе документов, представленных Предприятием в Госслужбу, отсутствуют.

По представленным материалам и обосновывающим документам определить целесообразность получения кредита и сумму кредита не представляется возможным.

Предприятием не представлено доказательство отнесения и использования заемных средств и процентов по кредиту именно к регулируемому виду деятельности. При этом Предприятие осуществляет и иные виды деятельности.

Таким образом, расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, заявляемые Предприятием, признаются экономически необоснованными и не принимаются для расчета тарифа на 2020 год.

«Расходы на услуги банков»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
31,96	0,0	-31,96	Расходы не приняты в связи с отсутствием документов и материалов, обосновывающих необходимость данных расходов.

«Налог на прибыль»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
44,09	36,83	-7,26	Расходы на уплату налога на прибыль рассчитаны в соответствии с налоговым законодательством РФ с учетом установленной ставки налога.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год		Отклонение
		Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	
3.1	Расходы на топливо	1179,64	400,95	-778,69
	Расчет затрат на топливо произведен исходя из удельного расхода условного топлива в размере 155,5 кг у.т./Гкал., цена на топливо на 2020 год: природный газ – 5082,46 руб./т.н.т. определена с учетом п. 31 Основ ценообразования с применением экспертной оценки, основанной на отчетных данных, представленных организациями, ранее осуществляющими регулируемую деятельность, с применением показателей Прогноза.			
3.2	Расходы на электрическую энергию	5180,06	979,81	-4200,25
	Расходы на электрическую энергию рассчитаны в соответствии с п. 38 Основ ценообразования, исходя из объема электрической энергии и цены электроэнергии на 2020 год, определенные с учетом п. 31 Основ ценообразования на основании фактических показателей организации, ранее осуществляющей регулируемую деятельность, с применением показателей Прогноза.			
3.3	Расходы на холодную воду	13884,34	14037,62	+153,28
	Расходы предусмотрены из расчета расхода холодной воды и тарифа на холодную воду на 2020 год, установленного для акционерного общества «Водоканал».			
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов	20244,04	15418,38	-4825,66

Расчет прибыли

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Обоснования корректировки расходов
176,35	147,30	Госслужбой приняты расходы: - на единовременную материальную помощь ко Дню ЖКХ в размере 97,87 тыс. руб., в соответствии с п. 6.5 Коллективного договора в размере 2500 руб. с учетом положений Учетной политики; -расходы на материальную помощь в связи с юбилейной датой в размере 46,23 тыс. руб. с учетом положений Учетной политики; - на социальное развитие в размере 3,20 тыс. руб., исходя из установленной Коллективным договором величины отчислений от ФОТ (0,1%) и размера фонда оплаты труда 3200,04 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования Предприятия

В связи с тем, что организационно - правовая форма Предприятия – муниципальное унитарное предприятие, в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год расчетная предпринимательская прибыль для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, не устанавливается.

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

Учитывая, что Предприятие начало оказывать услуги в сфере теплоснабжения только с октября 2018 года, проведение сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования не представляется возможным.

2.2. Решили установить тариф на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики потребителям в Чувашской Республике, на 2019-2021 годы в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
		однотарифный руб./куб. м.	2019	28,67	29,21
			2020	29,21	30,81
			2021	30,81	31,22

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

- обязательное раскрытие информации своей деятельности, 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;

- обращение в Федеральную антимонопольную службу с заявлением о включении организации в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

3. О корректировке тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя оказываемые Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики потребителям в Чувашской Республике от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Т Плюс» (г. Чебоксары), установленных на 2019-2021 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

3.1. Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики (далее – МУП «Теплосеть», Предприятие) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Чебоксары Чувашской Республики.

Предприятие представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой

энергии публичного акционерного общества «Т Плюс» (г. Чебоксары) на 2019-2021 годы, и заявление о выборе метода регулирования тарифов (заявление от 30.04.2019 № 6141).

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по предложению регулируемой организации приказом Госслужбы от 13 мая 2019 г. № 01/10-40 «Об открытии дел на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары-столицы Чувашской Республики, установленных на 2019-2021 годы, назначении уполномоченного по ним» (с изменениями внесенными приказом Госслужбы от 24.10.2019 № 01/10-116):

- открыто дело № 03/03-23-17/5 - на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары-столицы Чувашской Республики потребителям г. Чебоксары в Чувашской Республике;

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

- выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат).

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 представлена на бумажном носителе в соответствии с требованиями Методических указаний.

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Т Плюс» (г. Чебоксары), на 2019-2021 годы рассчитан с учетом передачи тепловой энергии по сетям, переданными Администрацией г. Чебоксары Чувашской Республики на основании договоров о пользовании муниципальным имуществом города Чебоксары на праве хозяйственного ведения.

МУП «Теплосеть» 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.

МУП «Теплосеть» представлено положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета МУП «Теплосеть» на 2019 год, утвержденное приказом от 24 декабря 2018 г. № 54/1.

Постановлением Госслужбы от 12 декабря 2019 г. № 125-32/т «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для Муниципального унитарного предприятия "Теплосеть" муниципального образования города Чебоксары - столицы Чувашской Республики на 2019 - 2021 годы» установлен тариф на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики потребителям в Чувашской Республике в размере:

Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
		Вода	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
однотарифный руб./Гкал	2019	368,20	375,10
	2020	375,10	387,20
	2021	387,20	399,89

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии

В составе тарифного дела Предприятием представлены приложение 4.2 «Расчет полезного отпуска тепловой энергии» к Методическим указаниям, где данный показатель отражен в размере 889,51 тыс. Гкал., в приложении «Расчет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии ПАО «Т Плюс» на 2019-2021 гг. в размере 1061,25 тыс. Гкал.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Необходимо отметить, что Предприятие оказывает услуги по данному виду деятельности с сентября 2018 года, соответственно, информация о фактических объемах полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамике полезного отпуска тепловой энергии отсутствует, в связи с чем, полезный отпуск принят в размере 1061,25 тыс. Гкал, что соответствует предложению Предприятия.

Необходимо отметить, что на участки тепловых сетей, переданных в хозяйственное ведение МУП «Теплосеть», которые ранее обслуживала другая организация, приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 03.10.2016 № 03/1-03/796 установлены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям. Учитывая, что информация о фактических потерях тепловой энергии и теплоносителя отсутствует, объем технологических потерь принят с учетом анализа нормативных потерь, установленных для организации, обслуживающей данные участки сетей ранее.

Учитывая изложенное объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год определен в объеме 1061,25 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020-2021 годы

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Предприятия	Предложение Госслужбы
		тыс. Гкал	тыс. Гкал
1	Принято тепловой энергии для передачи (транспортировки)	1348,13	1257,48
2	Потери при передаче тепловой энергии	286,88	196,23
3	Отпуск тепловой энергии	1061,25	1061,25

Объем полезного отпуска тепловой энергии из тепловой сети по полугодиям на 2020-2021 гг.

Показатели	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.
Объем полезного отпуска	658,62	402,63

При расчете тарифа на 2019-2021 годы учитывались индексы потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования:

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	101,4	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	109,0	105,6	103,0
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен	%	104,6	103,0	103,7

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

В составе тарифного дела Предприятием представлено приложение 4.6 «Смета расходов» к Методическим указаниям, согласно которому заявленные на 2020 год расходы составили 597694,46 тыс. руб. В соответствии с Основами ценообразования определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2020 году – 403383,25 тыс. руб., в 2021 году- 412771,98 тыс. руб.

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

№ п/п	Показатель	2019 год	2020 год		Темп изменения, %	2021 год	Темп изменения, %
		Принято Госслужбой, тыс. руб.	Предложение Предприятия, тыс. руб.	Принято Госслужбой, тыс. руб.		Принято Госслужбой, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	$6=5/4*100$	7	$8=7/5*100$
1.	Операционные расходы	153983,88	196599,79	157023,93	102,0	161205,47	102,7
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1884,82					
1.2	Расходы на ремонт основных средств	70497,08					
1.3	Расходы на оплату труда	52202,58					
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	2683,84					
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по	13601,69					

	договорам с организациями						
1.6	Расходы на служебные командировки	19,48					
1.7	Расходы на обучение персонала	206,69					
1.8	Прочие операционные расходы	12887,69					
2.	Неподконтрольные расходы	45490,15	52174,42	45611,11	100,3	46039,6	100,9
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	6485,64	7969,31	5934,3	91,5	5934,67	100,0
2.3	Отчисления на социальные нужды	15765,18	16340,05	16076,43	102,0	16504,54	102,7
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	23091,16	14799,74	23091,16	100,0	23091,16	100,0
2.4	Услуги банков	148,17	409,68				
2.5	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		1962,99				
2.6	Налог на прибыль		10692,65	509,23		509,23	100,0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	193627,04	306149,64	198711,3	102,6	203490	102,4
3.1	Тепловая энергия	179727,09	268949,44	184286,19	102,5	188444,79	102,3
3.2	Электрическая энергия	7504,1	11438,98	7924,33	105,6	8162,06	103,0
3.3	Холодная вода	0	71,35				
3.4	Теплоноситель	6395,86	25689,87	6500,78	101,6	6883,16	105,9
4	Прибыль		42770,61	2036,91		2036,91	100,0
5.	Необходимая валовая выручка	393101,07	597694,46	403383,25	102,6	412771,98	102,3

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные расходы Предприятия на 2020-2021 годы, определены путем индексации операционных расходов 2018 года, исходя из параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, индекса эффективности операционных расходов (ИР), индекса изменения количества активов (ИКА) и коэффициента эластичности затрат по росту активов (Кэл).

Расчет коэффициента индексации операционных (подконтрольных) расходов на 2020-2021 гг.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2020 г.	2021 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,0	103,7
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-0,00006	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х	1,0197	1,0266
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	157023,93	161205,47

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний рассчитан индекс изменения количества активов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по формуле (11):

$$ИКА_i = \frac{УЕ_i - УЕ_{i-1}}{УЕ_{i-1}}, (11)$$

где:

$УЕ_i$, $УЕ_{i-1}$ - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и $(i-1)$, определяемое органом регулирования в соответствии с приложением 2 к настоящим Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i -м, $(i-1)$ -м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
52174,42	45611,11	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

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

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
7969,31	5934,30	-2035,01	Предусмотрены расходы на обязательное страхование и налог на имущество, с учетом положений Учетной политики.

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
16340,05	16076,43	-263,62	Расходы по отчислениям на социальные нужды являются производными от статьи «Расходы на оплату труда» рассчитаны в соответствии со ст. 419, ст. 425, ст. 426 Налогового кодекса Российской Федерации с учетом величины страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2%

«Амортизация основных средств и нематериальных активов»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
14799,74	23091,16	+8291,42	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты в соответствии с п. 43 Основ ценообразования с учетом положений Учетной политики

«Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
1962,99	0,0	-1962,99	Предприятием представлен кредитный договор с лимитом задолженности в размере 100,0 млн. руб. заключенного с ПАО «Промсвязьбанк».

В соответствии с п. 11 Единой системы классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 12.04.2013 № 91, отнесение заемных средств к соответствующим регулируемым видам деятельности, источнику тепловой энергии, системе теплоснабжения и (или) субъекту Российской Федерации осуществляется исходя из целевого назначения привлеченных средств.

В случае получения кредитов, Предприятие должно документально подтвердить его использование исключительно на регулируемые виды деятельности. Такие документы в составе документов, представленных Предприятием в Госслужбу, отсутствуют.

По представленным материалам и обосновывающим документам определить целесообразность получения кредита и сумму кредита не представляется возможным.

Предприятием не представлено доказательство отнесения и использования заемных средств и процентов по кредиту именно к регулируемому виду деятельности. При этом Предприятие осуществляет и иные виды деятельности.

Таким образом, расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, заявляемые Предприятием, признаются экономически необоснованными и не принимаются для расчета тарифа на 2020 год.

«Расходы на услуги банков»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
409,68	0,0	-409,68	Расходы не приняты в связи с отсутствием документов и материалов, обосновывающих необходимость данных расходов.

«Налог на прибыль»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
10692,65	509,23	-10183,42	Расходы на уплату налога на прибыль рассчитаны в соответствии с налоговым законодательством РФ с учетом установленной ставки налога.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов

«Расходы на тепловую энергию»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
268949,44	184286,19	-84663,25	Затраты на покупку тепловой энергии в целях компенсации потерь ПАО «Т Плюс» рассчитаны с

			учетом п. 38 Основ ценообразования, исходя из объема тепловой энергии и тарифа на тепловую энергию, установленного для ПАО «Т Плюс на 2020 год.
--	--	--	---

«Расходы на электрическую энергию»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
11438,98	7924,33	-3514,65	Расходы на электрическую энергию рассчитаны в соответствии с п. 38 Основ ценообразования исходя из объема электрической энергии и среднегодовой цены электроэнергии, с применением показателей Прогноза.

«Расходы на холодную воду»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
71,35	0,0	-71,35	Расходы не приняты в связи с отсутствием документов и материалов, обосновывающих необходимость данных расходов.

«Расходы на теплоноситель»

тыс. руб.

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснование расходов (основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы))
25689,87	6500,78	-19189,09	Затраты на теплоноситель рассчитаны с учетом п. 38 Основ ценообразования, исходя из объема покупного теплоносителя и тарифа на теплоноситель, установленного для ПАО «Т Плюс на 2020 год.

Расчет прибыли

Представлено Предприятием на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Отклонение	Обоснования корректировки расходов
42770,61	2036,19	-40734,42	Госслужбой приняты расходы: - на единовременную материальную помощь ко Дню ЖКХ в размере 1254,41 тыс. руб., в соответствии с п. 6.5 Коллективного договора в размере 2500 руб. с учетом положений Учетной политики; -расходы на материальную помощь в связи с юбилейной датой в размере 729,27 тыс. руб. с учетом положений Учетной политики; - на социальное развитие в размере 52,51 тыс. руб., исходя из установленной Коллективным договором величины отчислений от ФОТ (0,1%) и размера фонда оплаты труда 52507,75 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования Предприятия

В связи с тем, что организационно - правовая форма Предприятия – муниципальное унитарное предприятие, в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год расчетная предпринимательская прибыль для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, не устанавливается.

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

Учитывая, что Предприятие начало оказывать услуги в сфере теплоснабжения только с сентября 2018 года, проведение сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования не представляется возможным.

3.2. Решили установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Т Плюс» (г. Чебоксары) на 2019-2021 год в размере:

Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
		Вода	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
одноставочный руб./Гкал	2019	368,20	375,10
	2020	375,10	388,28
	2021	388,28	390,04

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

- обязательное раскрытие информации своей деятельности, 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:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

4. О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики, потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в Чувашской Республике, установленных на 2019-2021 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

4.1. Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики (далее – МУП «Теплосеть», Предприятие) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Чебоксары Чувашской Республики.

Предприятие представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение о корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики, потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в Чувашской Республике, на 2020-2021 годы (заявление от 30.04.2019 № 6143).

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по предложению регулируемой организации приказом Госслужбы от 13 мая 2019 г. № 01/10-40 «Об открытии дел на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары-столицы Чувашской Республики, установленных на 2019-2021 годы, назначении уполномоченного по ним» (с изменениями внесенными приказом Госслужбы от 24 октября 2019 № 01/10-116):

открыто дело № 03/03-23-17/3 - на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары-столицы Чувашской Республики потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в Чувашской Республике;

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

выбран метод индексации установленных тарифов.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

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

МУП «Теплосеть» применяет общий режим налогообложения, и расходы, учтенные при формировании тарифа, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

МУП «Теплосеть» представлено положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета МУП «Теплосеть» на 2019 год, утвержденное приказом от 24 декабря 2018 г. № 54/1.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 Госслужбой устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), состоящий из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Значение компонента на теплоноситель рассчитано исходя из тарифа на теплоноситель для МУП «Теплосеть» в размерах:

руб./куб. м.			
Вид тарифа	Год	Вода	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
однотарифный руб./куб. м.	2019	28,67	29,21
	2020	29,21	30,81
	2021	30,81	31,22

Экспертное заключение по делу о корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель МУП «Теплосеть» на 2020-2021 годы, прилагается в тарифном деле о корректировке тарифов на теплоноситель МУП «Теплосеть» на 2020-2021 годы.

Значение компонента на тепловую энергию определено исходя из установленных однотарифных тарифов на тепловую энергию и долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Теплосеть» потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики, на 2019-2021 годы:

				руб./Гкал
Вид тарифа	Год	Вода		
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
однотарифный,	2019	1473,41	1500,67	

руб./Гкал	2020	1500,67	1578,26
	2021	1578,26	1652,75
Население (тарифы указываются с учетом НДС) **			
однотарифный, руб./Гкал	2019	1768,09	1800,80
	2020	1800,80	1893,91
	2021	1893,91	1983,30

Экспертное заключение расчета тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики, на 2020-2021 годы прилагается в тарифном деле о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Теплосеть», на 2020-2021 годы.

4.2. Решили установить тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары-столицы Чувашской Республики потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в Чувашской Республике на 2019-2021 годы:

Год	с 1 января по 30 июня		с 1 июля по 31 декабря	
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители				
2019	28,67	1473,41	29,21	1500,67
2020	29,21	1500,67	30,81	1578,26
2021	30,81	1578,26	31,22	1652,75
Население (тарифы указываются с учетом НДС) **				
2019	34,40	1768,09	35,05	1800,80
2020	35,05	1800,80	36,97	1893,91
2021	36,97	1893,91	37,46	1983,30

Принято единогласно:

Проголосовало: - 5
«За» - 5
«Против» - 0
«Воздержались» - 0

5. О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики, осуществляющим горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, потребителям Чувашской Республики, установленных на 2019-2021 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

5.1. Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики (далее – МУП «Теплосеть», Предприятие) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Чебоксары Чувашской Республики.

Предприятие представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение о корректировке

тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики, осуществляющим горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, потребителям Чувашской Республики, на 2020-2021 годы (заявление от 30.04.2019 № 6144).

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», подпунктом «а» абзаца 3 пункта 2 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июля 2014 г. № 1154-э, приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 13 мая 2019 г. № 01/10-41 «Об открытии дела на корректировку тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары-столицы Чувашской Республики потребителям в Чувашской Республике, установленных на 2019-2021 годы, назначении уполномоченного по нему» (с изменениями внесенными приказом Госслужбы от 5 ноября 2019 №01/10-117):

- открыто дело № 03/03-23-17/2 на корректировку тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики потребителям в Чувашской Республике, установленных на 2019-2021 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 для установления тарифов:

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

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

- глава 25 Налогового кодекса Российской Федерации;

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

- 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.

МУП «Теплосеть» 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.

МУП «Теплосеть» представлено положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета МУП «Теплосеть» на 2019 год, утвержденное приказом от 24 декабря 2018 г. № 54/1.

Предложение о корректировке долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, поставляемую Предприятием потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики,

содержит проект измененной производственной программы Предприятия, осуществляющего горячее водоснабжение, на 2019-2021 годы.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных Предприятием материалов с учетом экономически обоснованных расходов на реализацию производственной программы, и установления в соответствии с пунктом 109 Методических указаний № 1746-э двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящего из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Значение компонента на холодную воду рассчитано исходя из:

установленных одноставочных тарифов на питьевую воду, поставляемую акционерным обществом «Водоканал» потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики:

руб./куб. м.

Год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Потребители		
2019	15,07	15,38
2020	15,38	16,24
2021	16,24	16,76

Экспертное заключение по делу об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для акционерного общества «Водоканал» на 2020-2023 годы, прилагается в тарифном деле об установлении тарифов на питьевую воду для Предприятия на 2020-2023 годы.

Значение компонента на тепловую энергию определено исходя из тарифа на тепловую энергию (мощность) для МУП «Теплосеть»:

руб./Гкал

Год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Потребители		
2019	1473,41	1500,67
2020	1500,67	1578,26
2021	1578,26	1652,75

Экспертное заключение расчета тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Чувашской Республики, для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики, на 2020-2021 годы прилагается в тарифном деле о корректировке тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Чувашской Республики, для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики, на 2020-2021 годы.

Экономическое обоснование расходов на реализацию производственной программы

1. Проект представленной измененной производственной программы Предприятия, осуществляющего горячее водоснабжение, на 2020-2021 годы соответствует требованиям законодательства (пункт 5 раздела 2 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 641).

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

3. Планируемый объем выработки горячей воды на 2020-2021 годы принят в полном объеме в размере 1401,894 тыс. куб. м в год.

4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя		
			2019 год	2020 год	2021 год
1.	Расходы на холодную воду, используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб.	14287,86	19669,39	20527,83
2.	Расходы на тепловую энергию для приготовления горячей воды	тыс. руб.	94831,65	130151,57	136580,21
3.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	109119,51	149820,96	157108,04

В измененной производственной программе Предприятия расходы на тепловую энергию для приготовления горячей воды на 2020-2021 годы рассчитаны исходя из норматива на подогрев горячей воды в размере 0,067955 Гкал/куб.м, утвержденного постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 28 сентября 2016 г. № 405 «Об утверждении норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Чувашской Республики, определенного расчетным методом».

5. График реализации мероприятий производственной программы не составлялся.

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

6.1. Показатели качества горячей воды

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			2019-2021 гг.
1.	Средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям	градусы	60,7
2.	Средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям	градусы	9,48
3.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
4.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0

6.2. Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			2019-2021 гг.
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	-

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2019 год	2020 год	2021 год
1.	Уровень потерь воды	%	-	11,25	11,25

7. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Величина показателя		
			2019 год	2020 год	2021 год
1.	Обеспечение бесперебойной подачи горячей воды за год	тыс. куб. м.	1 057,101	1 244,111	1 244,111».

5.2. Решили:

- утвердить измененную производственную программу Предприятия, осуществляющего горячее водоснабжение на территории г. Чебоксары Чувашской Республики, на 2020-2021 годы;

- установить тарифы на горячую воду с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, поставляемую Предприятием потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики, на 2019-2021 годы:

Годы	с 1 января по 30 июня		с 1 июля по 31 декабря	
	Компонент на холодную воду руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Потребители				
2019	15,07	1473,41	15,38	1500,67
2020	15,38	1500,67	16,24	1578,26
2021	16,24	1578,26	16,76	1652,76
Население (тарифы указываются с учетом НДС)				
2019	18,08	1768,09	18,46	1800,80
2020	18,46	1800,80	19,49	1893,91
2021	19,49	1893,91	20,11	1983,30

Принято единогласно:

Проголосовало: - 5
«За» - 5
«Против» - 0
«Воздержались» - 0

6. О корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» от источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города

**Чебоксары – столицы Чувашской Республики потребителям г. Чебоксары
Чувашской Республики, установленных на 2018-2021 годы**

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

6.1. Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» (далее – ООО «КТ», Общество) осуществляет свою деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары-столицы Чувашской Республики на территории муниципального образования г. Чебоксары Чувашской Республики.

Общество до 1 мая 2019 года представило в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) предложение о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии МУП «Теплосеть» по сетям ООО «Коммунальные технологии» на 2020 г. (заявление № 6137 от 30.04.2019г.)

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» по предложению регулируемой организации, приказом Госслужбы от 13 мая 2019 г. № 01/10-42 «Об открытии дел на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» и назначении уполномоченного по ним» (с изменениями внесенными приказом Госслужбы от 24.10.2019 № 01/10-115):

- открыто дело № № 03/03-23-18/1 на корректировку тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» от источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики, установленных на 2018-2021 годы;

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

Регулируемой организацией тарифная заявка в сфере теплоснабжения (WARM.CALC.TARIFF.2020) и расчет тарифа (WARM.CALC.INDEX.2020) в электронном формате шаблона по системе ЕИАС представлены. Расчет также представлен на бумажном носителе.

Тарифы на услуги ООО «КТ» по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2018 – 2021 годы рассчитаны с учетом передачи тепловой энергии по сетям, эксплуатируемым Обществом на основании актов ввода в промышленную эксплуатацию теплосетевого имущества от 30 ноября 2016 г. № 490, от 30 декабря 2017 г. № 216, от 30 декабря 2017 г. № 217, от 30 декабря 2017 г. № 218.

При корректировке тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии МУП «Теплосеть» по сетям ООО «Коммунальные

технологии» на 2020 г. Обществом представлен акт в промышленную эксплуатацию теплосетевого имущества от 1 сентября 2018 г. № 117.

Общество применяет общий режим налогообложения, и расходы, учтенные при формировании тарифов, рассчитаны с учетом режима налогообложения, действующего в отношении Общества на момент вынесения коллегией Госслужбы решения о тарифах.

Обществом представлен приказ Общества от 29 декабря 2018 года № 162, в соответствии с которым Центральная бухгалтерия Общества должна руководствоваться при ведении бухгалтерского учета с 1 января 2019 года Положением об учетной политике для целей бухгалтерского учета ООО «Коммунальные технологии» и Положением об учетной политике для целей налогового учета ООО «Коммунальные технологии», при этом в материалах тарифного дела Положение об учетной политике для целей налогового учета отсутствует.

Согласно представленных Обществом актов ввода в промышленную эксплуатацию теплосетевого имущества от 30.11.2016 № 490, от 30.12.2017 № 218, от 30.12.2017 № 217, от 30.12.2017 № 216, от 01.09.2018 № 117 Общество приобрело право владения на следующие объекты:

- тепловая сеть от ТК-40 до наружной стены нежилого здания по адресу: ул. М.Павлова, д.9а – 101,8 м.;
- тепловая сеть от ТК-8А до ТК-1 в районе жилого дома по ул. Мате Залка, д.14 к.3 – 99,3 м.;
- тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома по ул. Мате Залка, д.14, к.3 – 10,1 м.;
- тепловая сеть от УТ-1 до наружной стены жилого дома по ул. Пржевальского, д.14 – 31,7 м.;
- тепловая сеть от УТ-1 через УТ-2 до инженерно-технические сети многоквартирного жилого дома по ул. Магницкого, д.1 корп. 1 (6м от наружной стены первого этажа) – 105,7 м.

При расчете тарифа на 2020-2021 годы учитывались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, индексы потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования:

	Показатели	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	101,4	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	109,0	105,6	103,0
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен	%	104,6	103,0	103,7

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой

схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний объем полезного отпуска тепловой энергии, определяемый в целях установления тарифов для регулируемых организаций в сфере теплоснабжения (за исключением объема тепловой энергии, произведенной в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), ранее не осуществлявших регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, определяется органом регулирования с учетом договоров поставки тепловой энергии, оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, теплоснабжения, заключенных между регулируемой организацией и потребителями, а также данных о фактическом объеме полезного отпуска за 3 предыдущих расчетных периода регулирования в системе теплоснабжения, в которой осуществляет свою деятельность регулируемая организация. Необходимо отметить, что Обществом в материалах дела не представлены договора на оказание услуг по передаче тепловой энергии.

Учитывая, что информация об объеме фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, отпущенной по указанным участкам, отсутствует, объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год определен экспертом в размере 2,133 тыс. Гкал на уровне предложения ООО «Коммунальные технологии».

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

Обществом утвержденные Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям не представлены.

Пунктом 90 Основ ценообразования установлено, что 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 непредставлением Обществом утвержденных уполномоченным органом нормативов технологических потерь на указанные участки сетей, а также расчетов, обосновывающих долю отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых тепловых сетей по показаниям приборов учета, орган регулирования признает величину потерь тепловой энергии в сетях, рассчитанной Обществом самостоятельно, в размере 0,127 Гкал необоснованной и принимает объем технологических потерь в «нулевом» размере.

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020-2021 гг.

№ п/п	Наименование статьи	Единицы измерения	Предложение организации	Принято Госслужбой
1.	Принято тепловой энергии для передачи (транспортировки)	тыс. Гкал	2,260	2,133
2.	Потери при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,127	0,0
3.	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,133	2,133

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020-2021 гг. по полугодиям

Показатели	Предложение организации		Принято Госслужбой	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Объем полезного отпуска тыс. Гкал	1,23	0,899	1,236	0,897

Формирование необходимой валовой выручки

Представленные Обществом расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, на 2020 год составили 899,20 тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2020 году в размере 516,66 тыс. руб., в 2021 г. – 522,98 тыс. руб.

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

№ п/п	Показатель	2018 год	2019 год	Темп изменения, %	2020 год		Темп изменения, %	2021 год	Темп изменения, %
		Принято Госслужбой, тыс. руб.	Принято Госслужбой, тыс. руб.		Предложение Общества, тыс.руб.	Принято Госслужбой, тыс. руб.		Принято Госслужбой, тыс. руб.	
1	2	3	4	$5=4/3*100$	6	7	$8=7/4*100$	9	$10=9/7*100$
1.	Операционные расходы	127,13	131,65	103,6	173,54	173,01	в 1,31 раза	177,61	102,7
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	5,14	5,32	103,5	7,02	7,0	в 1,31 раза	7,18	102,6
1.2	Расходы на ремонт основных средств								
1.3	Расходы на оплату труда	121,99	126,32	103,5	166,52	166,01	в 1,31 раза	170,43	102,7
1.4	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)								
2.	Неподконтрольные расходы	278,61	215,69	77,4	476,26	308,47	в 1,43 раза	309,81	100,4
2.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (налог на имущество)	64,23							
2.2.	Отчисления на социальные нужды	36,84	38,15	103,6	50,29	50,13	в 1,31 раза	51,47	102,7
2.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	177,54	177,54	100,0	425,97	258,34	в 1,45 раза	258,34	100,0
3	Налог на прибыль	4,34	3,76	86,6	8,64	5,86	в 1,55 раза	5,93	101,2

4.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				197,53				
4.1	Тепловая энергия				193,36				
4.2	Теплоноситель				4,17				
5.	Прибыль	1,40	1,41	100,7	10,73	5,25	в 3,72 раза	5,26	100,2
5.1	Нормативная прибыль	1,40	1,41	100,7	10,73	5,25	в 3,72 раза	5,26	100,2
9	Расчетная предпринимательская прибыль (5 %)	20,29	17,37	85,6	32,49	24,07	в 1,38 раза	24,37	101,2
10.	Необходимая валовая выручка	431,76	369,87	85,7	899,20	516,66	в 1,4 раза	522,98	101,2

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные расходы Общества на 2020-2021 годы, определены путем индексации операционных расходов 2019 года, исходя из параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, индекса эффективности операционных расходов (ИР), индекса изменения количества активов (ИКА) и коэффициента эластичности затрат по росту активов (Кэл).

Расчет коэффициента индексации операционных (подконтрольных) расходов на 2020-2021 гг.

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,0	103,70
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0,38501	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х	1,0355	1,3141	1,0266
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	131,65	173,01	177,61

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний рассчитан индекс изменения количества активов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по формуле (11):

$$ИКА_i = \frac{УЕ_i - УЕ_{i-1}}{УЕ_{i-1}}, (11)$$

где:

УЕ_i, УЕ_{i-1} - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с приложением 2 к настоящим Методическим указаниям с учетом активов, фактически

введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 г.

Неподконтрольные расходы на 2020 год, предложенные Обществом, составили в размере 476,26 тыс. руб.,

В соответствии с Основами ценообразования неподконтрольные расходы определены в размере 308,47 тыс. руб. с учетом корректировки нижеследующих статей.

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Обществом на 2020 г.	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
50,29	50,13	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 на 2020 г.	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
425,97	258,34	Расходы по данной статье приняты с учетом балансовой стоимости объектов, срока их полезного использования, амортизационной группы, без учета амортизации по участку тепловой сети от ТК-40 до наружной стены нежилого здания по адресу: ул. М. Павлова. Указанный участок тепловой сети не принят к учету на основании подпункта 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ, так как построен за счет бюджетных средств целевого финансирования.

«Налог на прибыль»

тыс. руб.

Представлено Обществом на 2020 г.	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
8,64	6,96	Расходы на уплату налога на прибыль определены в соответствии с налоговым законодательством РФ, с учетом установленной ставки налога.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

тыс. руб.

Представлено Обществом на 2020 г.	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
197,53	0,0	Обществом заявлены расходы на покупку тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь в сумме 197,53 тыс. руб. В связи с отсутствием утвержденных уполномоченным органом нормативов технологических потерь тепловой энергии и

		теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям расходы в заявленной Обществом сумме признаются экономически необоснованными.
--	--	---

Расчет прибыли

«Нормативный уровень прибыли»

тыс. руб.

Представлено Обществом на 2020 г.	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
10,73	4,75	Обществом по данной статье заявлены: - расходы на единовременную материальную помощь при уходе работника в очередной отпуск в размере 5,94 тыс. руб. Расходы определены в размере 3,72 тыс. руб. как произведение численности работников (0,413 чел) и установленного размера единовременной материальной помощи при уходе работника в очередной отпуск в соответствии с п. 6.2 Коллективного договора в размере 9,0 тыс. руб.; - расходы на единовременную материальную помощь ко Дню ЖКХ в размере 2,5 тыс. руб. Расходы определены в размере 1,03 тыс. руб. как произведение численности работников (0,413 чел) и установленного размера единовременной материальной помощи ко Дню ЖКХ в соответствии с п. 6.5 Коллективного договора в размере 2,50 тыс. руб.; - расходы на материальную помощь в связи с юбилейной датой в размере 1,08 тыс. руб., которые в связи с непредставлением Обществом обосновывающих документов, признаны как экономически необоснованные; - расходы на дополнительные оплачиваемые отпуска в размере 0,16 тыс. руб., которые в связи с непредставлением Обществом обосновывающих документов, признаны как экономически необоснованные; - расходы на социальное развитие – 0,5 тыс. руб. Расходы приняты в размере 0,5 тыс. руб., исходя из установленной Коллективным договором величины отчислений от ФОТ (0,3%) и размера фонда оплаты труда 166,01 тыс. руб.

«Расчетная предпринимательская прибыль»

тыс. руб.

Представлено Обществом на 2020 г.	Принято Госслужбой	Обоснование корректировки расходов
32,49	24,07	В соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 % текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с п. 73 Основ ценообразования.

В соответствии с п.12 Методических указаний № 760-э, в случае возникновения у Общества выпадающих доходов в расчетный период регулирования, выявленных на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки Госслужбой хозяйственной деятельности Общества, указанные расходы будут учтены в последующие периоды регулирования.

6.2. Решили установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» на 2018-2021 годы от источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары-столицы Чувашской Республики:

Показатель	2018 год	2019 год		2020 год		2021 год	
	с 01.01. по 30.06 со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2018 года	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	284,72	241,97	246,57	242,22	242,22	242,22	249,27
Население (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-

6.3. 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 29 марта 2019 г. № 01/06-242 «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам»;

- обязательное раскрытие информации своей деятельности, 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 технологических потерь на долгосрочный период регулирования.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

7. О корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Т Плюс» (г. Чебоксары) по сетям общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии», установленных на 2018-2022 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

7.1. Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» (далее – ООО «Коммунальные технологии», Общество) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Чебоксары Чувашской Республики.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 7 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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), постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» приказом Госслужбы от 13 мая 2019 г. № 01/10-42 «Об открытии дел на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» и назначении уполномоченного по ним» (с изменениями внесенными приказом Госслужбы от 24.10.2019 № 01/10-115):

- открыто дело № 03/03-23-18/2 на корректировку тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Т Плюс», установленных на 2018-2022 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 № 1075);

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

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

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

Общество работает на общей системе налогообложения и является плательщиком НДС. В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации 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», (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, с изм., внесенными Решениями Верховного суда Чувашской Республики от 04.10.2018 № 3а-20/2018, от 30.11.2018 № 3а-36/2018) установлены:

долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Т Плюс» (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.	%	%		
2018	137,90 ¹	-	-	***	-
2019	-	1	-	***	-
2020	-	1	-	***	-
2021	-	1	-	***	-

*** - утверждаются приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики;

1 - для потребителей г. Чебоксары от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Т Плюс» на территории Чувашской Республики.

однотарифные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Т Плюс» (г. Чебоксары) на 2018-2022 годы в размере:

Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
однотарифный, руб./Гкал	2018	362,83 ¹	375,68 ¹
	2019	1,00 ¹	1,00 ¹
	2020	1,00 ¹	1,00 ¹
	2021	1,00 ¹	1,00 ¹

	2022	1,00 ¹	1,00 ¹
--	------	-------------------	-------------------

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 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 ценообразования и уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2020-2022 годы 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 тарифа на 2018-2021 годы учитывались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, индексы потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования:

	Показатели	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021год	2022 год
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	101,4	103,0	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	109,0	105,60	103,0	103,0
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	104,0	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен	%	104,6	103,0	103,7	104,0

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии

Учитывая, что Общество владеет тепловыми участками с 30 августа 2018 года, информация об объеме фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, отпущенной по указанным участкам, отсутствует.

В связи с чем, объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год определен в размере 3,784 тыс. Гкал на уровне предложения ООО «Коммунальные технологии».

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

Обществом утвержденные Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям не представлены.

Пунктом 90 Основ ценообразования установлено, что 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 непредставлением Обществом утвержденных уполномоченным органом нормативов технологических потерь на указанные участки сетей, а также расчетов, обосновывающих долю отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых тепловых сетей по показаниям приборов учета, орган регулирования признает величину потерь тепловой энергии в сетях, рассчитанной Обществом самостоятельно, в размере 221,0 Гкал необоснованной и принимает объем технологических потерь в «нулевом» размере.

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020-2022 гг.

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Госслужбы (тыс. Гкал)	Предложение Общества (тыс. Гкал)
1	Принято тепловой энергии для передачи	3,784	4,005
2	Потери	0,0	0,221
3	Полезный отпуск из сети	3,784	3,784

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	2,202	1,582

Формирование величины необходимой валовой выручки

Экспертом в соответствии с пунктом 35 Методических указаний рассчитана необходимая валовая выручка Общества отдельно на каждый расчетный период регулирования 2018 – 2022 гг. по формуле:

$$HBB_i^D = OP_i + HP_i + PЭ_i + П_i + \Delta Pез_i + PПП_i \text{ (тыс. руб.)} \quad (9)$$

где:

OP_i - операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 36 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

HP_i - неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$PЭ_i$ - расходы на покупку энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), и потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 40 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$П_i$ - нормативная прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i -й год в соответствии с пунктом 41 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

(в ред. Приказа ФАС России от 04.10.2017 N 1292/17).

$\Delta Pез_i$ - величина, определяемая на i -й год первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к

регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.;

РППi - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования, определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования в размере на 2020 год – 3,78 тыс. руб., на 2021 год – 3,78 тыс. руб., на 2022 год – 3,78 тыс. руб.

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Установлено на 2018 год (решение коллегии Госслужбы от 13.12.2018 № 33)	2019 год Принято Госслужбой, тыс.руб.	Темп изменения, %	2020 год	Темп изменения, %	2021 год	Темп изменения, %	2022 год	Темп изменения, %
Скорректированные показатели											
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.	137,9	142,8	103,6	145,62	102,0	149,49	102,6	153,92	103,0
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4543,98	261,25	5,7	497,44	190,4	380,88	76,6	382,16	100,3
2.1	Арендная плата	тыс. руб.									
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	153,26								
2.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40,02	41,44	103,5	42,26	102,0	43,38	102,7	44,67	103,0
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	219,8	219,8	100,0	455,18	в 2,07 раза	337,49	74,1	337,49	100,0
2.5	Услуги банков	тыс. руб.									
2.6	Налог на прибыль	тыс. руб.	47,12	4,04	8,6	6,43	159,2	5,30	82,4	5,36	101,1
2.7	Выпадающие доходы	тыс. руб.	4130,9								
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.									
3.1	Тепловая энергия	тыс. руб.									
3.2.	Электрическая энергия	тыс. руб.									
3.3	Теплоноситель	тыс. руб.									
4.	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	1,51	1,52	100,7	5,53	в 3,6 раза	5,96	107,8	6,40	107,4

5.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	234,09	20,2	8,6	32,15	159,2	26,52	82,5	26,80	101,05
6.	Выпадающие доходы	тыс. руб.				-13835,59		-13835,59		-13835,59	
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-3496,82	-196,72	5,6	-210,0	100,0	-210,0	100,0	-210,0	100,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, КИП	тыс. руб.	0	-229,31	-	-473,386	в 2,06 раза	-354,366	74,8	-360,866	101,8
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.	-74,52								
10.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1393,26	3,78	0,3	3,78	100,0	3,78	100,0	3,78	100,0

Операционные расходы Общества на 2020-2022 годы, определены путем индексации операционных расходов 2019 года, исходя из параметров Прогноза, индекса эффективности операционных расходов (ИР), индекса изменения количества активов (ИКА) и коэффициента эластичности затрат по росту активов (Кэл).

**Расчет коэффициента индексации операционных (подконтрольных) расходов
на 2019-2022 годы**

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измере ния	Долгосрочный период регулирования			
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 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	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	1,0197	1,0266	1,03
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	142,80	145,62	149,49	153,92

Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

Представлено Обществом на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Обоснование расходов
157275,10	497,44	Приняты на регулируемый период с учетом корректировки нижеследующих статей

«Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Представлено Обществом на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год
42,42	42,26

Расходы по отчислениям на социальные нужды являются производными от статьи «Расходы на оплату труда», которые 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 на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год
684,42	455,18

Расходы по данной статье приняты согласно представленной Обществом ведомости начисления амортизации с учетом первоначальной стоимости объектов, срока их полезного использования, амортизационной группы, без учета амортизации по участку тепловой сети от Т/с от ТК-Ю-8П до УТ-1. Указанный участок тепловой сети не принят к учету на основании подпункта 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ, так как построен за счет бюджетных средств целевого финансирования.

«Налог на прибыль»

тыс. руб.

Представлено Обществом на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год
5,12	6,43

Расходы на уплату налога на прибыль рассчитаны в соответствии с налоговым законодательством РФ с учетом установленной ставки налога.

«Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования»

тыс. руб.

Представлено Обществом на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год
156543,14	0,0

В связи с тем, что Обществом не представлен расчет экономии операционных расходов, а так же с непредставлением обосновывающих документов, в соответствии с пунктом 43 Методических указаний, расходы признаны как экономически необоснованные

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

Расчет размера корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотрен пунктом 52 Методических указаний. Расчет корректировки за 2019 год представлен в экспертном заключении при расчете тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Т Плюс» (г. Чебоксары) по сетям общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» на 2019 год.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2020 год с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, принимается в сумме (минус) 210,0 тыс. руб. Остаток суммы корректировки в размере (минус) 17 068,83 тыс. руб. будет учтен в необходимой валовой выручке Общества в последующие периоды регулирования.

«Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы»

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta КИП_i$, пунктом 53 Методических указаний определена формула корректировки.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta КИП_i$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta КИП_i = \sum_{j=1}^2 \left(CC_{i-j}^{ИП} \times \left(\frac{ИП_{i-j}^{\phi}}{ИП_{i-j}^{nl}} - 1 \right) \right) - \Delta КИП_{i-2}^{9мес} \text{ (тыс. руб.)}, \text{ где:}$$

$CC_{i-j}^{ИП}$ - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

$ИП_{i-j}^{nl}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы,

утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.;

$ИП_{i-j}^{\phi}$ - объем фактического исполнения инвестиционной программы по объектам в (i-j)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе соответствующего периода года (i-j) и предшествующих лет, тыс. руб.;

$\Delta КИП_{i-2}^{9мес}$ - учтенная при установлении тарифов на (i-1)-й год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, тыс. руб.; $\Delta КИП_{i-2}^{9мес}$ может принимать положительное, отрицательное или нулевое значение.

В случае если для регулируемой организации установлен одноставочный тариф, величина $ИП_{i-j}^{nl}$ принимается равной расчетному значению $ИП_{i-j}^{nl(расч)}$, определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле:

$$ИП_{i-j}^{nl(расч)} = \frac{Q_{i-j}^{ПО \phi}}{Q_{i-j}^{ПО}} \times ИП_{i-j}^{nl} \text{ (тыс. руб.)}, \text{ где:}$$

$Q_{i-j}^{ПО \phi}$ - фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-j)-м году, тыс. Гкал (тыс. куб. м);

$Q_{i-j}^{ПО}$ - объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год, тыс. Гкал (тыс. куб. м).

$СС_{i-j}^{ИП}$	$ИП_{i-j}^{nl}$	$ИП_{i-j}^{\phi}$	$Q_{i-j}^{ПО \phi}$	$Q_{i-j}^{ПО}$
12592,20	18343,84	0	725,41	1056,75

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в 2020 году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год, составит (минус) 12 592,20 тыс. руб.:

Таким образом, в необходимой валовой выручке на 2020 год определена величина корректировки необходимой валовой выручки в размере (минус) 12 592,20 тыс. руб. в соответствии с формулами 23 и 24 п. 53 Методических указаний.

Размер корректировки необходимой валовой выручки в 2020 году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, принимается в сумме (минус) 473,386 тыс. руб. Остаток суммы корректировки в размере (минус) 42 994,70 тыс. руб. будет учтен в необходимой валовой выручке Общества в последующие периоды регулирования.

Расчет корректировки за 2019 год представлен в экспертном заключении при расчете тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Т Плюс» (г. Чебоксары) по сетям общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» на 2019 год.

«Нормативный уровень прибыли»

тыс. руб.

Представлено Обществом на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Обоснование корректировки расходов
20,47	5,53	Обществом по данной статье заявлены: - расходы на единовременную материальную помощь при уходе работника в очередной отпуск в

		размере 9,9 тыс. руб. Расходы определены в размере 3,996 тыс. руб. как произведение численности работников (0,444 чел) и установленного размера единовременной материальной помощи при уходе работника в очередной отпуск в соответствии с п. 6.2 Коллективного договора в размере 9,0 тыс. руб.; - расходы на единовременную материальную помощь ко Дню ЖКХ в размере 5,1 тыс. руб. Расходы определены в размере 1,11 тыс. руб. как произведение численности работников (0,444 чел) и установленного размера единовременной материальной помощи ко Дню ЖКХ в соответствии с п. 6.5 Коллективного договора в размере 2,5 тыс. руб.; - расходы на материальную помощь в связи с юбилейной датой в размере 1,79 тыс. руб., которые в связи с непредставлением Обществом обосновывающих документов, признаны как экономически необоснованные; - расходы на дополнительные оплачиваемые отпуска в размере 0,27 тыс. руб., которые в связи с непредставлением Обществом обосновывающих документов, признаны как экономически необоснованные; - страховые взносы с выплат социального характера сотрудникам согласно колдоговора в размере 2,99 тыс. руб., которые в связи с непредставлением Обществом обосновывающих документов, признаны как экономически необоснованные; - расходы на социальное развитие – 0,42 тыс. руб. Расходы приняты в размере 0,42 тыс. руб., исходя из установленной Коллективным договором величины отчислений от ФОТ (0,3%) и размера фонда оплаты труда 139,93 тыс. руб.
--	--	--

«Предпринимательская прибыль»

тыс. руб.

Представлено Обществом на 2020 год	Принято Госслужбой на 2020 год	Обоснование корректировки расходов
7871,06	20,20	В соответствии с п. 74(1) Основ ценообразования, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п.12 Методических указаний № 760-э в случае возникновения у Общества выпадающих доходов в расчетный период регулирования, выявленных на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности Общества, Госслужбой указанные расходы 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.

7.2. Решили установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Т Плюс» (г. Чебоксары) на 2018-2022 годы в размере:

Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
однотарифный, руб./Гкал	2018	362,83 ¹	375,68 ¹
	2019	1,00 ¹	1,00 ¹
	2020	1,00 ¹	1,00 ¹
	2021	1,00 ¹	1,00 ¹
	2022	1,00 ¹	1,00 ¹

1 - для потребителей г. Чебоксары от источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Т Плюс» на территории Чувашской Республики.

7.3. 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 29 марта 2019 г. № 01/06-242 «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам»;

- обязательное раскрытие информации своей деятельности, 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: - 5

«За» - 5

«Против» - 0

«Воздержались» - 0

8. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Т Плюс»

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

8.1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, поставляемую ПАО «Т Плюс», на 2020 год

8.2. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс», установленных на 2019-2023 годы

8.3. Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии ПАО «Т Плюс» на 2020 год

8.4. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям г. Новочебоксарск публичным акционерным обществом «Т Плюс», установленных на 2019-2023 годы

8.5. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям г. Чебоксары публичным акционерным обществом «Т Плюс», установленных на 2019-2023 годы

8.6. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую публичным акционерным обществом «Т Плюс» на территории Чувашской Республики теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных на 2019-2023 годы

Экспертное заключение расчета тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «Т Плюс» (Филиал «Марий Эл и Чувашии») на 2020 год

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, поставляемую ПАО «Т Плюс», на 2020 год.

Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии ПАО «Т Плюс» на 2020 г.

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс» на 2020 -2023 гг.

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Т Плюс» на территории Чувашской Республики теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2020 г.

Юридический адрес: Московская область, н.п. 26 км. автодороги Балтия, Территория бизнес-центр Рига-Ленд, строение 3

Почтовый адрес: г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4

ПАО «Т Плюс» (далее – Общество) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Чебоксары и г. Новочебоксарска Чувашской Республики.

Права владения и пользования имуществом для осуществления деятельности по теплоснабжению закреплены за предприятием на основании договоров аренды земли с Администрацией города Чебоксары, Территориальным управлением Росимущества по Чувашской Республике (земли в федеральной собственности), правом собственности по Свидетельству о государственной регистрации права на земельные участки, на земельные участки, на котором расположены объекты недвижимого имущества, являющегося собственностью юридического лица, на теплотрассы, теплосетевого комплекса, зданий, промышленных площадок.

Источниками теплоснабжения являются Чебоксарская ТЭЦ-2.

Решением Совета директоров ПАО "Т Плюс" от 16.07.2018 г. №57 утверждено "Положение о закупках Публичного акционерного общества "Т Плюс", регламентирующее закупочную деятельность и устанавливающее требования к закупкам, в том числе порядок подготовки и проведения процедур закупки и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, а также иные связанные с обеспечением закупки положения.

Извещения о закупках, закупочная документация, протоколы, составляемые в ходе закупок, размещаются на следующих сайтах:

Официальная публикация - на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о закупках отдельными видами юридических лиц www.zakupki.gov.ru (раздел "Закупки в рамках 223-ФЗ»),

копия на электронной торговой площадке b2b-energo по адресу: <https://www.b2b-energo.ru>

на сайте ПАО «Т Плюс» <http://zakupki.ies-holding.com> в разделе «Закупки» на странице «Информация о закупках» в подразделе «Филиал Марий Эл и Чувашии».

Пунктом 5 "Положения о закупках Публичного акционерного общества "Т Плюс" определены Применяемые способы конкурентных закупок (перечень разрешенных способов закупок): конкурс; аукцион; запрос предложений; запрос цен; запрос котировок, запрос ofert.

Публичное акционерное общество «Т Плюс» (далее – Общество, Организация, ПАО "Т Плюс") 25 апреля 2019 года представило в орган регулирования предложение о установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, теплоноситель и горячее водоснабжение в открытой системе теплоснабжения, платы за поддержание

резервной тепловой мощности для потребителей Публичного акционерного общества «Т Плюс» на территории Чувашской Республики, установленных на 2019 -2023 годы.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», подпунктом «а» 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) приказами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) - открыты дела на установление тарифов в сфере теплоснабжения, назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы - Игнатьева Надежда Михайловна.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных материалов и первичных бухгалтерских документов, экономической обоснованности затрат по статьям расходов, анализа соответствия расчета тарифов нормативно-методическим документам с учетом плановых расходов, представленных предприятием на 2020 год.

Общество работает на общей системе налогообложения и является плательщиком НДС в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

Общество подключено к системе ЕИАС.

При расчете тарифов на 2020-2023 гг. учитывались:

- 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	2020 год	2021 год	2022-2023 годы
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	103,0	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	105,6	102,9	103,0
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен	%	103,0	103,7	104,0

- сводный прогнозный баланс на первый год долгосрочного периода регулирования (приказ ФАС РФ от 27.10.2018 № 1649а / 18 – ДСП);

- приказ Министерства энергетики РФ от 24.09.2019 № 1024 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2020 год» для ПАО «Т Плюс»;

- приказ Минстроя ЧР от 30.07.2019 № 03/1-03/585 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2020 год» для ПАО «Т Плюс»;

- приказ Министерства энергетики РФ от 24.10.2018 № 09-5362 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2019 - 2023 годы» для станций ПАО «Т Плюс», в том числе: Чебоксарская ТЭЦ - 2 – 138,8 кг у.т./Гкал;

ПАО «Т Плюс» Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2019 - 2023 годы, разработанную в соответствии с Требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам, утвержденными приказом Госслужбы от 29 марта 2019 г. № 01/06-242, представило в Госслужбу.

Основные производственные показатели регулируемой организации

№№ п/п	Показатели	Единиц а измерен ия	Период регулиру вания
1	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	км	44,444
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	км	16,288
1.1.1.	50-250 мм	км	1,6915
1.1.2.	251-400 мм	км	0,789
1.1.3.	401-550 мм	км	0,373
1.1.4.	551-700 мм	км	5,4405
1.1.5.	701 мм и выше	км	7,994
1.2.	Подземная прокладка, в том числе:	км	28,156
1.2.1.	канальная прокладка	км	27,916
1.2.1.1	50-250 мм	км	1,935
1.2.1.2	251-400 мм	км	3,17
1.2.1.3	401-550 мм	км	5,007
1.2.1.4	551-700 мм	км	8,861
1.2.1.5	701 мм и выше	км	8,943
1.2.2.	бесканальная прокладка	км	0,24
1.2.2.1	50-250 мм	км	0
1.2.2.2	251-400 мм	км	0
1.2.2.3	401-550 мм	км	0,24
1.2.2.4	551-700 мм	км	0
1.2.2.5	701 мм и выше	км	0
2	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более	МВт	460
2.1.	Чебоксарская ТЭЦ-2	МВт	460
2.1.1.	Установленная тепловая мощность Чебоксарской ТЭЦ-2	Гкал/ч	1329

2.2.	Новочебоксарская ТЭЦ-3	МВт	0
2.2.2.	Установленная тепловая мощность Новочебоксарской ТЭЦ-3	Гкал/ч	0
3	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт	МВт	0
4	Суммарная установленная тепловая мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч	1329
4.1.	в т.ч. ТЭЦ 25 МВт и более	Гкал/ч	1329
4.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	Гкал/ч	
4.3.	котельные	Гкал/ч	
4.4.	электробойлерные	Гкал/ч	

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.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс).

При расчете долгосрочных тарифов на коллекторах указанных источников тепловой энергии в качестве объемов отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов тепловой энергии, и объемов отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, включенный в сводный прогнозный баланс на первый год долгосрочного периода регулирования (приказ ФАС РФ от 27.10.2018 № 1649а / 18 – ДСП).

Объем отпуска тепловой энергии на 2019 г., включенный в сводный прогнозный баланс для ПАО "Т плюс" Филиал « Марий Эл и Чувашии» по объекту Чебоксарская ТЭЦ2

тыс. Гкал

Объект	Теплоэнергия	
	С коллекторов	Полезный отпуск*
	Тыс. Гкал.	Тыс. Гкал.
Чебоксарская ТЭЦ 2	1762,51	1761,73

* *Полезный отпуск тепловой энергии – объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источников тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды*

Расчет объема полезного отпуска тепловой энергии на 2020 – 2023 гг.

тыс. Гкал

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Госслужбы		
		Всего	В том числе	
			вода	пар
1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	1762,508	1675,515	86,993
2	Тепловая энергия на хозяйственные нужды	0,776	0,776	
3	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	1761,733	1674,74	86,993
	Покупная тепловая энергия	872,855	872,855	
4	Потери тепловой энергии в сети	125,618	117,914	7,704
5	Полезный отпуск тепловой энергии из тепловой сети	2508,97	2429,681	79,289

Обществом представлены утвержденные Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.

- приказ Министерства энергетики РФ от 24.09.2019 № 1024 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2020 год» для ПАО «Т Плюс»;

- приказ Минстроя ЧР от 30.07.2019 № 03/1-03/585 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2020 год» для ПАО «Т Плюс»;

Расчет необходимой валовой выручки Общества отдельно на каждый расчетный период регулирования 2020 – 2023 гг.

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с нормативными правовыми актами для установления тарифов:

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

- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы);

- 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);

В соответствии с пунктом 52 Основ в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением (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 год 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.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, представленный Обществом (ОП₁):

№ п.п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,04	1,034	1,04	1,04	1,04
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР), %	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности, у.е.	3275	3275	3275	3275	3275
4.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	1329	1329	1329	1329	1329
5.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.					
	<i>производство</i>	238785	244434,76	251670,03	259119,47	266789,40
	<i>передача и сбыт</i>	93517	95730	98564	101481	104485

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

№ п.п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2019 г. базовый период	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,046	1,03	1,037	1,04	1,04
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР), %		1,0	1,0	1,0	1,0

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
4.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	1329	1329	1329	1329	1329
5.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.					
	<i>производство</i>	238785	243489,18	249973,29	257372,5	264990,73
	<i>передача и сбыт</i>	93517	95359,64	97899,07	100796,88	103780,47

Расчет неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования, представленные Обществом:

тыс. руб.

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования				
	2019 г. базовый период	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
производство		174665	88114	101851	92883
передача и сбыт		202635,6	209411,1	268140,1	240469,1

Неподконтрольные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенные Госслужбой:

тыс. руб.

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования				
	2019 г. базовый период	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
производство	53060,75	51336,50	52266,546	53281,50	54328,884
передача и сбыт	71064,43	120460,07	85281,78	85656,55	86042,78

Расшифровка статей неподконтрольных расходов, тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утвержден о ГС	Предложение ПАО	Предложение Госслужбы			
		2019 г. базовый период	2020 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г
1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей,	16596,18		15891,84	1610,29	16333,97	16577,01

	в том числе:						
	на производство	8595,85	7294,54	9203,61	9390,28	9599,55	9817,19
	на передачу	8000,32	8563,88	6688,23	6710,01	6734,43	6759,82
1.1.	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	159,33		34,50	35,77	37,21	38,69
	на производство	87,33	90,95	34,48	35,75	37,18	38,67
	на передачу	72,00	75,02	0,02	0,02	0,02	0,02
1.2.	расходы на обязательное страхование	2750,68		1910,33	1981,01	2060,25	2142,66
	на производство	1482,58	1544,85	1900,82	1971,15	2050,00	2132,00
	на передачу	1268,10	1321,36	9,51	9,86	10,26	10,67
1.3.	иные расходы	13686,17		13947,01	14083,50	14236,52	14395,65
	на производство	7025,94	5658,75	7268,31	7383,37	7512,37	7646,52
	на передачу	6660,23	7167,50	6678,70	6700,13	6724,15	6749,13
2.	Отчисления на социальные нужды	34208,17		34882,07	35810,98	36870,98	37962,36
	на производство	25348,86	22487,26	25848,23	26536,57	27322,05	28130,78
	на передачу	8859,31	27352,51	9033,84	9274,41	9548,93	9831,58
3.	Расходы по сомнительным долгам			35071,17	36368,80	37823,55	39336,49
	на производство						
	на передачу			35071,17	36368,80	37823,55	39336,49
4..	Амортизация основных средств и нематериальных активов	67777,97		81765,47	81765,47	81765,47	81765,47
	на производство	15834,68	17093,56	15834,68	15834,68	15834,68	15834,68
	на передачу	51943,29	87308,34	65930,78	65930,78	65930,78	65930,78
5.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним						

	на производство		23838,76				
	на передачу		39783,57				
	ИТОГО			167610,54	170045,53	172793,97	175641,33
	на производство		70714,13	50886,52	51761,53	52756,28	53782,66
	на передачу		827621,95	116724,02	118284,00	120037,69	121858,67
6.	Налог на прибыль	5542,85		4223,07	4326,21	4440,42	4558,53
	на производство	3281,35	25225,31	487,00	505,02	525,22	546,23
	на передачу	2261,50	5403,14	3736,07	3821,19	3915,20	4012,30
7.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования						
	на производство		78725,76				
	на передачу		16,42				
8.	Итого неподконтрольных расходов	124125,18		171833,61	174371,74	177234,39	180199,86
	на производство	53060,75	174665,20	51373,52	52266,55	53281,50	54328,88
	на передачу	71064,43	833041,52	120460,09	122105,19	123952,89	125870,97

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования, представленные Обществом:

тыс. руб.

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования			
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
производство	1111776	1144671	1178755	1214007
передача и сбыт	774104	804440	835971	868744

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2019 – 2023 гг регулирования рассчитаны до начала долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенные Госслужбой:

тыс. руб.

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования				
	2019 г. базовый период	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.

производство	1058592,74	1060045,95	1077523,52	1124150,27	1157753,46
передача и сбыт	39904,62	62876,87	64701,80	66578,67	68397,49

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования, представленный Обществом:

тыс. руб.

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования			
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
производство	1770726,40	1789284,52	1857774,50	1906384,83
передача и сбыт	1831429,90	1902138,34	2029430,53	2075195,45

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенной Госслужбой:

тыс. руб.

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования				
	2019 г. базовый период	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
производство	1366845,361	1371574,766	1410882,016	1452423,823	1495209,30
передача и сбыт	215793,89	311640,88	400592,00	410552,49	420825,09

Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, включаемые в необходимую валовую выручку, представленные Обществом, в тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Операционные (подконтрольные) расходы				
	производство	244435	251670	259119	266789
	передача	95730	98563	101481	104485
2	Неподконтрольные расходы				
	производство	174665	88114	101851	92883
	передача	202635	209411	268140	240469
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов				
	производство	1111776	1144671	1178755	1214007
	передача	774104	804440	835971	868744
4	Прибыль				
	производство	111550	10788	11171	11578
	передача	11213	11652	12155	12715

5.	РПП				
	производство	14577	15224	15792	16361
	передача	15801	16285	17081	18111
6	Корректировка НВВ				
	производство	113724	278818	291086	304767
	передача	563125	586213	612006	640771
7.	Итого необходимая валовая выручка				
	производство	1770726	1789285	1857775	1906385
	передача	1831430	1902138	2029430	2075195

В соответствии с пунктом 35 Методических указаний рассчитана необходимая валовая выручка отдельно на каждый расчетный период регулирования 2020 – 2023 гг.

Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, включаемые в необходимую валовую выручку, определенные Госслужбой, в тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2019 г. базовый период	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Операционные (подконтрольные) расходы					
	производство	238785,11	243489,18	249973,29	257372,502	264990,73
	передача	93517,35	95359,64	97899,07	100796,88	103780,47
2	Неподконтрольные расходы					
	производство	53060,75	51373,52	52266,55	53281,50	54328,88
	передача	71064,43	120460,09	122105,19	123952,89	125870,97
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов					
	производство	1058592,74	1060045,95	1077523,52	1124150,27	1157753,46
	передача	717111,84	742432,03	747778,99	773922,97	809316,97
4	Прибыль					
	производство	1967,62	1948,0	2020,08	2100,88	2184,91
	передача	1196,26	1196,26	1240,52	1290,14	1341,74
5.	РПП					
	производство	14439,15	14718,12	15098,58	15518,68	15951,32
	передача	10111,24	13748,03	14044,24	14370,66	14707,45
6.	Корректировка					
	производство					
	передача		18000,0	38666,00	19412,64	20189,15
7.	Итого необходимая валовая выручка					
	производство	1366845,36	1371574,77	1396882,02	1452423,82	1495209,30
	передача	893001,12	991196,05	1021734,02	1033746,18	1075206,76

В соответствии с подпунктами 2.1. и 2.2. пункта 2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» цены на тепловую энергию (мощность), производимую и (или) поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на теплоноситель в виде пара, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на тепловую

энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающей организацией, владеющей на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии, потребителю, теплопотребляющие установки которого технологически соединены с этим источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую на праве собственности и (или) ином законном основании указанной теплоснабжающей организации или указанному потребителю, если такие теплопотребляющие установки и такая тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Структура полезного отпуска тепловой энергии на коллекторах по виду теплоносителя на 2019 - 2023 гг., тыс. Гкал.:

№	Вид теплоносителя	1 пол.	2 пол.	2019 - 2023 гг.
1.	ВСЕГО	1017,227	745,2811	1762,508
1.1.	Вода	970,254	705,2611	1675,515
1.2.	Отборный пар	46,973	40,020	86,993
	В том числе			
1.2.1.	давлением от 2,5 до 7,0 кг/см ²	5,433	3,450	8,883
1.2.2.	давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ²	41,540	36,570	78,110
2.	Доля пара			0,0494

Структура полезного отпуска тепловой энергии от источника по виду теплоносителя на 2019 - 2023 гг. годы, Гкал.:

№	Вид теплоносителя	1 пол.	2 пол.	2019 - 2023 гг.
1.	ВСЕГО	1016,8123	744,9203	1761,733
1.1.	Вода	969,8393	704,9003	1674,74
1.2.	Отборный пар	46,973	40,020	86,993
	В том числе			
1.2.1.	давлением от 2,5 до 7,0 кг/см ²	5,433	3,450	8,883
1.2.2.	давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ²	41,540	36,570	78,11
2.	Доля пара			0,0494

Доля полезного отпуска тепловой энергии от источника по виду теплоносителя (вода) составляет 95,06 %, доля полезного отпуска тепловой энергии от источника по виду теплоносителя (пар) составляет 4,938 %.

Структура полезного отпуска тепловой энергии (всего) из тепловой сети по виду теплоносителя на 2019 - 2023 гг. годы, тыс. Гкал.:

№	Вид теплоносителя	1 пол.	2 пол.	2019 - 2023 гг.
1.	ВСЕГО	1463,60	1045,37	2508,97
1.1.	Вода	1420,421	1009,26	2429,681
1.2.	Отборный пар	43,179	36,111	79,289
	В том числе			
1.2.1.	давлением от 2,5 до 7,0 кг/см ²	5,433	3,450	8,883
1.2.2.	давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ²	37,746	32,661	70,406
2.	Доля пара			0,0316

Доля полезного отпуска тепловой энергии из тепловой сети по виду теплоносителя (вода) составляет 96,84 %, доля полезного отпуска тепловой энергии от источника по виду теплоносителя (пар) составляет 3,16 %.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии (производство)

Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию двухставочного тарифа, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
2019 год						
1 366 845	1 761,733	1832,056	1 058 374	775,85	600,76	26,66
2020 год						
1371575	1 761,733	1832,056	1 071 934	778,54	608,45	25,90
2021 год						
1396882	1 761,733	1832,056	1 103 354	792,90	626,29	25,37
2022 год						
1452424	1 761,733	1832,056	1 136 184	824,43	644,92	27,34
2023 год						
1495209	1 761,733	1832,056	1 169 993	848,72	664,12	28,11

1. Тарифы на тепловую энергию, производимую электростанциями в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Чувашской Республики, в размерах:

руб./Гкал.

Период	Декабрь 2019 г.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
тарифы на тепловую энергию	775,87	775,87	782,18

Данный тариф установлен в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2019 г. № 1334/19 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2020 год»:

С 01.01.2020 по 30.06.2020		С 01.07.2020 по 31.12.2020	
Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа	Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа
619,13	800,02	619,13	806,91

2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г. в размере 40,08 тыс. руб./Гкал/час в мес.

25,90 - ставка за содержание тепловой мощности на источник, тыс. руб./Гкал/ч в мес.

14,18 - ставка за содержание тепловой мощности на сеть, тыс. руб./Гкал/ч в мес.

14,18 = 311640,88 тыс. руб. / 1832,056 Гкал.час

40,08 тыс. руб./Гкал/час в мес. = 25,90 тыс. руб./Гкал/час в мес. + 14,18 тыс. руб./Гкал/ч в мес.

3.. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Т Плюс» на территории Чувашской Республики теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2020 год.

Пунктом 126 Методических указаний определено, что тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии

Компенсация потерь тепловой энергии							
№ п/п	Показатели	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	Одноставочный тариф, руб./ Гкал				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
	Тариф на тепловую энергию по сетям ПАО "Т Плюс"						
1.1.	1 полугодие	205,059	909,39	926,67	959,93	976,82	1018,74
1.2.	2 полугодие	207,140	926,67	959,93	976,82	1018,74	1031,45

4. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс».

Постановлением от 14 января 2014 г. № 2 Администрации города Новочебоксарск Чувашской Республики ОАО «Волжская ТГК» филиал «Марий Эл и Чувашии» (ОАО «ТГК - 5») наделена статусом «Единой теплоснабжающей организации» для централизованной системы теплоснабжения в городе Новочебоксарск.

Постановлением от 03 июня 2014 г. №2001 Администрации города Чебоксары Чувашской Республики ОАО «Волжская ТГК» филиал «Марий Эл и Чувашии» (ОАО «ТГК - 5») наделена статусом «Единой теплоснабжающей организации» по зонам деятельности в пределах границ систем теплоснабжения, состоящих из источников теплоснабжения, присоединенных тепловых сетей и потребителей:

Чебоксарская ТЭЦ-2, Марпосадское шоссе, 4;

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитаны как сумма следующих составляющих:

а) средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) (ПАО «Т Плюс», ПАО «Химпром»);

б) средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии на 2019 – 2023 гг.:

- по городу Чебоксары - ООО «Коммунальные технологии», ООО «ЭнергоСистемы», ООО «Межрегиональный Центр Оптово-розничной Торговли», АО «Чуваشهбопродукт», МУП «Теплосеть»;

- по городу Новочебоксарск - ООО «Энергосервис», МУП «Коммунальные сети города Новочебоксарска», ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро».

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс», установленные на 2019-2023 годы:

№ п/п	Годы	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			Вода	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	2019	одноставочный, руб./Гкал	909,39	926,67
	2019		1290,64 ¹	1296,68 ¹
	2019		1020,24 ²	976,89 ²
	2019		1268,80 ³	1258,97 ³
	2019		1136,37 ⁴	1450,31 ⁴
	2020		926,67	959,93
	2020		1296,68 ¹	1342,87 ¹
	2020		976,89 ²	1117,81 ²
	2020		1258,97 ³	1303,03 ³
	2020		1280,00 ⁴	1325,53 ⁴
	2020		1025,57 ⁵	1062,25 ⁵
	2020		1075,65 ⁶	1128,30 ⁶
	2021		959,93	976,82
	2021		1342,87 ¹	1372,84 ¹
	2021		1117,81 ²	1084,86 ²
	2021		1303,03 ³	1354,89 ³
	2021		1062,25 ⁵	1084,05 ⁵
	2021		1128,30 ⁶	1124,40 ⁶
	2022		976,82	1018,74
	2022		1372,84 ¹	1386,11 ¹
	2022		1084,86 ²	1104,01 ²
	2022		1354,89 ³	1402,38 ³
	2022		1084,05 ⁵	1129,03 ⁵
	2022		1124,40 ⁶	1225,78 ⁶
	2023		1018,74	1031,45
	2023		1386,11 ¹	1477,31 ¹
	2023		1104,01 ²	1158,16 ²
	2023		1402,38 ³	1440,51 ³
	2023		1129,03 ⁵	1147,93 ⁵
	2023		1225,78 ⁶	1146,50 ⁶
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) ⁷			
	2019	одноставочный, руб./Гкал	1091,27	1112,00
	2019		1548,77 ¹	1556,02 ¹
	2019		1522,56 ³	1510,76 ³
	2020		1112,00	1151,92

2020	1556,02 ¹	1611,44 ¹
2020	1510,76 ³	1563,64 ³
2020	1230,68 ⁵	1274,70 ⁵
2020	1290,78 ⁶	1353,96 ⁶
2021	1151,92	1172,18
2021	1611,44 ¹	1647,41 ¹
2021	1563,64 ³	1625,87 ³
2021	1274,70 ⁵	1300,86 ⁵
2021	1353,96 ⁶	1349,28 ⁶
2022	1172,18	1222,49
2022	1647,41 ¹	1663,33 ¹
2022	1625,87 ³	1682,86 ³
2022	1300,86 ⁵	1354,84 ⁵
2022	1349,28 ⁶	1470,94 ⁶
2023	1222,49	1237,74
2023	1663,33 ¹	1772,77 ¹
2023	1682,86 ³	1728,61 ³
2023	1354,84 ⁵	1377,52 ⁵
2023	1470,94 ⁶	1375,80 ⁶

Для потребителей, получающих тепловую энергию от единой теплоснабжающей организации на территории г. Чебоксары публичного акционерного общества «Т Плюс»:

1- по сетям общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии», МУП «Теплосеть», общества с ограниченной ответственностью «Межрегиональный Центр Оптово-розничной Торговли», общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСистемы», акционерного общества «Чувашхлебпродукт»;

2-по сетям общества с ограниченной ответственностью «Межрегиональный Центр Оптово-розничной Торговли»;

Для потребителей, получающих тепловую энергию от единой теплоснабжающей организации на территории г. Новочебоксарск публичного акционерного общества «Т Плюс»:

3-по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис», муниципального унитарного предприятия «Коммунальные сети города Новочебоксарска» и публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»;

4-по сетям публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»;

5- по сетям общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСистемы»;

6-по сетям акционерного общества «Чувашхлебпродукт»;

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

ПАО «Т Плюс» (далее – Общество) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Чебоксары и г. Новочебоксарска Чувашской Республики.

Права владения и пользования имуществом для осуществления деятельности по теплоснабжению закреплены за предприятием на основании договоров аренды земли с Администрацией города Чебоксары, Территориальным управлением Росимущества по Чувашской Республике (земли в федеральной собственности), правом собственности по Свидетельству о государственной регистрации права на земельные участки, на земельные участки, на котором расположены объекты недвижимого имущества, являющегося собственностью юридического лица, на теплотрассы, теплосетевого комплекса, зданий, промышленных площадок.

Источниками теплоснабжения являются Чебоксарская ТЭЦ-2.

Решением Совета директоров ПАО "Т Плюс" от 16.07.2018 г. №57 утверждено "Положение о закупках Публичного акционерного общества «Т Плюс»", регламентирующее закупочную деятельность и устанавливающее требования к закупкам, в том числе порядок подготовки и проведения процедур закупки и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, а также иные связанные с обеспечением закупки положения.

Извещения о закупках, закупочная документация, протоколы, составляемые в ходе закупок, размещаются на следующих сайтах:

Официальная публикация - на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о закупках отдельными видами юридических лиц www.zakupki.gov.ru (раздел "Закупки в рамках 223-ФЗ»),

копия на электронной торговой площадке b2b-energo по адресу: <https://www.b2b-energo.ru>

на сайте ПАО «Т Плюс» <http://zakupki.ies-holding.com> в разделе «Закупки» на странице «Информация о закупках» в подразделе «Филиал Марий Эл и Чувашии».

Пунктом 5 "Положения о закупках Публичного акционерного общества "Т Плюс" определены Применяемые способы конкурентных закупок (перечень разрешенных способов закупок): конкурс; аукцион; запрос предложений; запрос цен; запрос котировок, запрос ofert.

Публичное акционерное общество «Т Плюс» (далее – Общество, Организация, ПАО "Т Плюс") 25 апреля 2019 года представило в орган регулирования предложение о установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, теплоноситель и горячее водоснабжение в открытой системе теплоснабжения, платы за поддержание резервной тепловой мощности для потребителей Публичного акционерного общества «Т Плюс» на территории Чувашской Республики, установленных на 2019 -2023 годы.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», подпунктом «а» 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) приказами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) - открыты дела на установление тарифов в сфере теплоснабжения, назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы - Игнатьева Надежда Михайловна.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных материалов и первичных бухгалтерских документов, экономической обоснованности затрат по статьям расходов, анализа соответствия расчета тарифов нормативно-методическим документам с учетом плановых расходов, представленных предприятием на 2020 год.

Общество работает на общей системе налогообложения и является плательщиком НДС в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

Общество подключено к системе ЕИАС.

При расчете тарифов на 2020-2023 гг. учитывались:

- 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	2020 год	2021 год	2022-2023 годы
------------	-------------------	----------	----------	----------------

1.	Изменение цены на газ, с июля	%	103,0	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	105,6	102,9	103,0
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен	%	103,0	103,7	104,0

ПАО «Т Плюс» Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2019 - 2023 годы, разработанную в соответствии с Требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам, утвержденными приказом Госслужбы от 29 марта 2019 г. № 01/06-242, представило в Госслужбу.

Основные производственные показатели регулируемой организации

№№ п/п	Показатели	Единиц а измерен ия	Период регулиру вания
1	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	км	44,444
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	км	16,288
1.1.1.	50-250 мм	км	1,6915
1.1.2.	251-400 мм	км	0,789
1.1.3.	401-550 мм	км	0,373
1.1.4.	551-700 мм	км	5,4405
1.1.5.	701 мм и выше	км	7,994
1.2.	Подземная прокладка, в том числе:	км	28,156
1.2.1.	канальная прокладка	км	27,916
1.2.1.1	50-250 мм	км	1,935
1.2.1.2	251-400 мм	км	3,17
1.2.1.3	401-550 мм	км	5,007
1.2.1.4	551-700 мм	км	8,861
1.2.1.5	701 мм и выше	км	8,943
1.2.2.	бесканальная прокладка	км	0,24
1.2.2.1	50-250 мм	км	0
1.2.2.2	251-400 мм	км	0
1.2.2.3	401-550 мм	км	0,24
1.2.2.4	551-700 мм	км	0
1.2.2.5	701 мм и выше	км	0
2	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более	МВт	460
2.1.	Чебоксарская ТЭЦ-2	МВт	460
2.1.1.	Установленная тепловая мощность Чебоксарской ТЭЦ-2	Гкал/ч	1329
2.2.	Новочебоксарская ТЭЦ-3	МВт	0

2.2.2.	Установленная тепловая мощность Новочебоксарской ТЭЦ-3	Гкал/ч	0
3	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт	МВт	0
4	Суммарная установленная тепловая мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч	1329
4.1.	в т.ч. ТЭЦ 25 МВт и более	Гкал/ч	1329
4.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	Гкал/ч	
4.3.	котельные	Гкал/ч	
4.4.	электробойлерные	Гкал/ч	

Главой IX.V Методических указаний определен порядок расчета тарифа на теплоноситель.

Пунктом 149 Методических указаний определено, что тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей j -м источником тепловой энергии, на котором производится k -й вид теплоносителя, иной теплоснабжающей организации, в том числе единой теплоснабжающей организации, определяется по следующим формулам:

$$T_{i,j,k}^{m/n} = c_{i,j,k}^6 \text{ (руб./куб. м), (103)}$$

$$c_{i,j,k}^6 = \frac{HBB_{i,j,k}^{m/n}}{V_{i,j,k}^6 + V_{i,j,k}^{6,нок}} \text{ (руб./куб. м), (104)}$$

$$HBB_{i,j,k}^{m/n} = P_{i,j,k}^6 + P_{i,нок,k}^6 \text{ (тыс. руб.), (104.1)}$$

где:

$c_{i,j,k}^6$ - стоимость 1 кубического метра воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках j -го источника тепловой энергии теплоснабжающей организации и (или) покупаемой у иных организаций с целью приготовления k -того вида теплоносителя, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, учитываемая в тарифе на тепловую энергию (мощность) в i -м расчетном периоде регулирования, руб./куб. м;

$HBB_{i,j,k}^{m/n}$ - необходимая валовая выручка теплоснабжающей организации, относимая на производство теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$P_{i,j,k}^6$ - расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках j -го источника тепловой энергии теплоснабжающей организации, с целью приготовления k -того вида теплоносителя, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, учитываемые в тарифе на тепловую энергию (мощность) в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$P_{i,j,k}^{6,нок}$ - расходы на приобретение химически очищенной воды у иных организаций, у которых теплоснабжающая организация, для которой устанавливается тариф на теплоноситель, приобретает такую воду, с целью приготовления k -того вида теплоносителя на j -м источнике тепловой энергии, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, учитываемые в тарифе на тепловую энергию (мощность) в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$V_{i,j,k}^6$ - объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках j-го источника тепловой энергии, принадлежащего теплоснабжающей организации, с целью приготовления k-того вида теплоносителя, в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. куб. м;

$V_{i,j,k}^{6,пок}$ - объем приобретения химически очищенной воды у иных организаций, у которых теплоснабжающая организация, для которой устанавливается тариф на теплоноситель, приобретает такую воду, с целью приготовления k-того вида теплоносителя на j-м источнике тепловой энергии, в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. куб. м.

В соответствии с пунктом 22 Основ расчетный объем полезного отпуска определен Госслужбой в соответствии с методическими указаниями: с учетом фактического объема воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, принадлежащего Обществу, с целью приготовления теплоносителя за базовый период.

Объем воды, вырабатываемый на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, принадлежащего Обществу, с целью приготовления теплоносителя (вода) в 2019 – 2023 года, на основании которого были рассчитаны тарифы:

тыс. куб. м.

№ п/п	Наименование статьи	Предложение организации (план)	Госслужба (план)
		2019 – 2023 гг	
	г. Чебоксары ТЭЦ – 2		
1	объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках, $V_{i,j,k}^6$	4144,118	4144,118
	1 полугодие	2118,151	2118,151
	2 полугодие	2025,967	2025,967
	г. Новочебоксарск ТЭЦ - 3		
	объем приобретения химически очищенной воды, $V_{i,j,k}^{6,пок}$	1244,623	1304,25

Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии ПАО «Т Плюс», с целью приготовления теплоносителя, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, учитываемые в тарифе на тепловую энергию (мощность) в расчетном периоде регулирования.

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с нормативными правовыми актами для установления тарифов:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - Закон №190);
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы);
- 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).

В соответствии с пунктом 52 Основ в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением (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.

Проведена корректировка долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ и уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2020 год 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.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, представленный Обществом (ОП₁):

№ п.п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,04	1,034	1,04	1,04	1,04
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР), %	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	1329	1329	1329	1329	1329
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	38560	39472	40640	41843	43082

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

№ п.п	Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования				
		2019 г. базовый период	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,046	1,03	1,037	1,04	1,04
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР), %	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
4.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	1329	1329	1329	1329	1329
5.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	38560	39319	40366	41561	42791

Неподконтрольные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования, представленные Обществом:

тыс. руб.

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ХОВ	12614	28914	27213	29392	19302

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний рассчитаны неподконтрольные расходы на 2019 – 2023 гг.

Неподконтрольные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенные Госслужбой:

тыс. руб.

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования				
	2019 г. базовый период	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ХОВ	12614,221	11767,419	12031,81	12320,28	12648,21

Расшифровка статей неподконтрольных расходов на 2020 год, тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Предложение Организации	Предложение Госслужбы
1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1637	1465,303
1.1.	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	28	1,834
1.2.	расходы на обязательное страхование	555	634,968
1.3.	иные расходы	1055	828,501
2.	Отчисления на социальные нужды	8361	6273,216
3.	Расходы по сомнительным долгам	2336	
4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2534	2343,301
5.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		

	ИТОГО	14868	10080,82
6.	Налог на прибыль	1552	1685,598
7.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	12493	-
8.	Итого неподконтрольных расходов	28914	11767,419

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования, представленные Обществом:

тыс. руб.

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ХОВ	67322	69870	72665	75572	78595

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенные Госслужбой:

тыс. руб.

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования				
	2019 г. базовый период	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ХОВ	67322	69886,896	72942,579	75438,804	77990,328

Расходы на приобретение химически очищенной воды у ПАО «Химпром», на каждый год долгосрочного периода регулирования

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования		
	2019 г.	2020 г.	2021 г.
объем приобретения химически очищенной воды тыс. куб. м.			
1 полугодие	1244,623	1244,623	1244,623
2 полугодие	1304,25	1304,25	1304,25
стоимость покупки единицы теплоносителя руб./ куб. м.			
1 полугодие	27,04	27,49	27,92
2 полугодие	27,49	27,92	29,09
Расходы на приобретение химически очищенной воды тыс. руб.			
1 полугодие	33654,6059	34214,686	34749,87
2 полугодие	35853,8325	36414,66	37940,63

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования, представленный Обществом:

тыс. руб.

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ХОВ	125129	190923	195340	204002	200789

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенной Госслужбой:

тыс. руб.

Вид деятельности	Долгосрочный период регулирования				
	2019 г. базовый период	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
ХОВ	125129	128515,855	133162,265	137407,156	141762,40

Расходы, связанные с производством и реализацией теплоносителя, включаемые в необходимую валовую выручку, представленные Обществом, в тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Операционные (подконтрольные) расходы	38560	39472	40640	41843	43082
2	Неподконтрольные расходы	12614	28914	27213	29392	19302
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	67322	69870	72665	75572	78595
4	Прибыль	775	1549	1610	1677	1749
5	РПП	5858	6211	6462	6712	6962
6	Корректировка НВВ		44908	46749	48806	51100
7	Итого необходимая валовая выручка	125129	190923	195340	204002	200789

Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, включаемые в необходимую валовую выручку, определенные Госслужбой, в тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2019 г. базовый период	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Операционные (подконтрольные) расходы	38560	39319,148	40366,217	41561,057	42791,264
2	Неподконтрольные расходы	12614	11767,419	12031,81	12320,28	12618,21
3	Расходы на приобретение энергетических	67322	69886,896	72942,579	75438,804	77990,328

	ресурсов					
4	Прибыль	775	778,00	810,00	846,00	886,00
5.	РПП	5858	5964,393	6179,66	6375,735	6576,706
6.	Корректировка НВВ		800,00	832,00	865,28	899,891
7.	Итого необходимая валовая выручка	125129	128515,855	133162,265	137407,156	141762,400
	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, тыс. куб. м.					
	1 пол.	2118,151				
	2 пол.	2025,967				
	Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям руб./куб. м.					
	1 пол.	29,92	30,48	31,57	32,72	33,61
	2 пол.	30,48	31,57	32,72	33,61	34,83

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Годы	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
				Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Публичное акционерное общество «Т Плюс»	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
		2019	одноставочный, руб./куб. м	29,92 ¹	30,48 ¹
		2019		27,04 ²	27,49 ²
		2020		30,48 ¹	31,57 ¹
		2020		27,49 ²	27,92 ²
		2021		31,57 ¹	32,72 ¹
		2021		27,92 ²	29,09 ²
		2022		32,72 ¹	33,61 ¹
		2022		29,09 ²	30,25 ²
		2023		33,61 ¹	34,83 ¹
		2023		30,25 ²	31,46 ²

1-для единой теплоснабжающей организации на территории г. Чебоксары публичного акционерного общества «Т Плюс»;

2-для единой теплоснабжающей организации на территории г. Новочебоксарск публичного акционерного общества «Т Плюс».

ПАО «Т Плюс» (далее – Общество) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Чебоксары и г. Новочебоксарска Чувашской Республики.

Права владения и пользования имуществом для осуществления деятельности по теплоснабжению закреплены за предприятием на основании договоров аренды земли с Администрацией города Чебоксары, Территориальным управлением Росимущества по Чувашской Республике (земли в федеральной собственности), правом собственности по Свидетельству о государственной регистрации права на земельные участки, на земельные участки, на котором расположены объекты недвижимого имущества, являющегося собственностью юридического лица, на теплотрассы, теплосетевого комплекса, зданий, промышленных площадок.

Источниками теплоснабжения являются Чебоксарская ТЭЦ-2.

Решением Совета директоров ПАО "Т Плюс" от 16.07.2018 г. №57 утверждено "Положение о закупках Публичного акционерного общества "Т Плюс", регламентирующее закупочную деятельность и устанавливающее требования к закупкам, в том числе порядок подготовки и проведения процедур закупки и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, а также иные связанные с обеспечением закупки положения.

Извещения о закупках, закупочная документация, протоколы, составляемые в ходе закупок, размещаются на следующих сайтах:

Официальная публикация - на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о закупках отдельными видами юридических лиц www.zakupki.gov.ru (раздел "Закупки в рамках 223-ФЗ»),

копия на электронной торговой площадке b2b-energo по адресу: <https://www.b2b-energo.ru>

на сайте ПАО «Т Плюс» <http://zakupki.ies-holding.com> в разделе «Закупки» на странице «Информация о закупках» в подразделе «Филиал Марий Эл и Чувашии».

Пунктом 5 "Положения о закупках Публичного акционерного общества "Т Плюс" определены Применяемые способы конкурентных закупок (перечень разрешенных способов закупок): конкурс; аукцион; запрос предложений; запрос цен; запрос котировок, запрос ofert.

Публичное акционерное общество «Т Плюс» (далее – Общество, Организация, ПАО "Т Плюс") 25 апреля 2019 года представило в орган регулирования предложение о установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, теплоноситель и горячее водоснабжение в открытой системе теплоснабжения, платы за поддержание резервной тепловой мощности для потребителей Публичного акционерного общества «Т Плюс» на территории Чувашской Республики, установленных на 2019 -2023 годы.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», подпунктом «а» 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) приказами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) - открыты дела на установление тарифов в сфере теплоснабжения, назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы - Игнатьева Надежда Михайловна.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных материалов и первичных бухгалтерских документов, экономической обоснованности затрат по статьям расходов, анализа соответствия расчета тарифов нормативно-методическим документам с учетом плановых расходов, представленных предприятием на 2020 год.

Общество работает на общей системе налогообложения и является плательщиком НДС в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных материалов и первичных бухгалтерских документов, экономической обоснованности затрат по статьям расходов, анализа соответствия расчета тарифов нормативно-методическим документам с учетом плановых расходов, представленных предприятием на 2020 год.

В соответствии с пунктом 87 Основ Госслужбой устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), состоящий из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Значение компонента на теплоноситель, рассчитано исходя из тарифа на теплоноситель для ПАО «Т Плюс».

Экспертное заключение по делу о установке тарифов на теплоноситель ПАО «Т Плюс», установленных на 2019-2023 годы, прилагается в тарифном деле об установлении тарифов на теплоноситель ПАО «Т Плюс» на 2019-2023 годы.

Значение компонента на тепловую энергию, определено исходя из установленных одноставочных тарифов на тепловую энергию и долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Т Плюс», г. Чебоксары Чувашской Республики на 2019-2023 годы.

Экспертное заключение расчета тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям г. Чебоксары Чувашской Республики, на 2019-2023 годы с применением метода индексации прилагается в тарифном деле об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс», на 2019-2023 годы.

Тарифы на горячую воду, поставляемую ПАО «Т Плюс», потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в Чувашской Республике, на 2019-2023 годы:

№ п/п	Год	с 1 января по 30 июня		с 1 июля по 31 декабря	
		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Потребители				
	2019	29,92 ¹	909,39 ¹	30,48 ¹	926,67 ¹
	2019	29,92 ²	1290,64 ²	30,48 ²	1296,68 ²
	2019	27,04 ³	909,39 ³	27,49 ³	926,67 ³
	2019	27,04 ⁴	1268,80 ⁴	27,49 ⁴	1258,97 ⁴
	2020	30,48 ¹	926,67 ¹	31,57 ¹	959,93 ¹
	2020	30,48 ²	1296,68 ²	31,57 ²	1342,87 ²
	2020	27,49 ³	926,67 ³	27,92 ³	959,93 ³
	2020	27,49 ⁴	1258,97 ⁴	27,92 ⁴	1303,03 ⁴
	2020	30,48 ⁵	1075,65 ⁵	31,57 ⁵	1128,30 ⁵
	2021	31,57 ¹	959,93 ¹	32,72 ¹	976,82 ¹
	2021	31,57 ²	1342,87 ²	32,72 ²	1372,84 ²
	2021	27,92 ³	959,93 ³	29,09 ³	976,82 ³
	2021	27,92 ⁴	1303,03 ⁴	29,09 ⁴	1354,89 ⁴
	2021	31,57 ⁵	1128,30 ⁵	32,72 ⁵	1124,40 ⁵
	2022	32,72 ¹	976,82 ¹	33,61 ¹	1018,74 ¹
	2022	32,72 ²	1372,84 ²	33,61 ²	1386,11 ²
	2022	29,09 ³	976,82 ³	30,25 ³	1018,74 ³
	2022	29,09 ⁴	1354,89 ⁴	30,25 ⁴	1402,38 ⁴
	2022	32,72 ⁵	1124,40 ⁵	33,61 ⁵	1225,78 ⁵
	2023	33,61 ¹	1018,74 ¹	34,83 ¹	1031,45 ¹
	2023	33,61 ²	1386,11 ²	34,83 ²	1477,31 ²
	2023	30,25 ³	1018,74 ³	31,46 ³	1031,45 ³
	2023	30,25 ⁴	1402,38 ⁴	31,46 ⁴	1440,51 ⁴
	2023	33,61 ⁵	1225,78 ⁵	34,83 ⁵	1146,50 ⁵
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) **				

	2019	35,90 ¹	1091,27 ¹	36,58 ¹	1112,00 ¹
	2019	35,90 ²	1548,77 ²	36,58 ²	1556,02 ²
	2019	32,45 ³	1091,27 ³	32,99 ³	1112,00 ³
	2019	32,45 ⁴	1522,56 ⁴	32,99 ⁴	1510,76 ⁴
	2020	36,58 ¹	1112,00 ¹	37,88 ¹	1151,92 ¹
	2020	36,58 ²	1556,02 ²	37,88 ²	1611,44 ²
	2020	32,99 ³	1112,00 ³	33,50 ³	1151,92 ³
	2020	32,99 ⁴	1510,76 ⁴	33,50 ⁴	1563,64 ⁴
	2020	36,58 ⁵	1290,78 ⁵	37,88 ⁵	1353,96 ⁵
	2021	37,88 ¹	1151,92 ¹	39,26 ¹	1172,18 ¹
	2021	37,88 ²	1611,44 ²	39,26 ²	1647,41 ²
	2021	33,50 ³	1151,92 ³	34,91 ³	1172,18 ³
	2021	33,50 ⁴	1563,64 ⁴	34,91 ⁴	1625,87 ⁴
	2021	37,88 ⁵	1353,96 ⁵	39,26 ⁵	1349,28 ⁵
	2022	39,26 ¹	1172,18 ¹	40,33 ¹	1222,49 ¹
	2022	39,26 ²	1647,41 ²	40,33 ²	1663,33 ²
	2022	34,91 ³	1172,18 ³	36,30 ³	1222,49 ³
	2022	34,91 ⁴	1625,87 ⁴	36,30 ⁴	1682,86 ⁴
	2022	39,26 ⁵	1349,28 ⁵	40,33 ⁵	1470,94 ⁵
	2023	40,33 ¹	1222,49 ¹	41,80 ¹	1237,74 ¹
	2023	40,33 ²	1663,33 ²	41,80 ²	1772,77 ²
	2023	36,30 ³	1222,49 ³	37,75 ³	1237,74 ³
	2023	36,30 ⁴	1682,86 ⁴	37,75 ⁴	1728,61 ⁴
	2023	40,33 ⁵	1470,94 ⁵	41,80 ⁵	1375,80 ⁵

1-для потребителей, расположенных на территории г. Чебоксары;

2-для потребителей, расположенных на территории г. Чебоксары, получающих горячую воду по сетям общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии», МУП «Теплосеть», общества с ограниченной ответственностью «Межрегиональный Центр Оптово-розничной Торговли», общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСистемы», акционерного общества «Чувашхлебопродукт»;

3-для потребителей, расположенных на территории г. Новочебоксарск;

4-для потребителей, расположенных на территории г. Новочебоксарск, получающих горячую воду по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис», муниципального унитарного предприятия «Коммунальные сети города Новочебоксарска» и публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»;

5-по сетям акционерного общества «Чувашхлебопродукт».

*-на общей системе налогообложения;

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

Принято единогласно:

Проголосовало: - 5

«За» - 5

«Против» - 0

«Воздержались» - 0

9. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для ПАО «Химпром»

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

9.1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, поставляемую публичным акционерным обществом «Химпром», поставляемую потребителям г. Новочебоксарск Чувашской Республики, на 2020 год

9.2. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «Химпром», установленных на 2018-2021 годы

Публичное акционерное общество «Химпром» (далее – ПАО «Химпром», Общество) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Новочебоксарска Чувашской Республики.

В качестве правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров), подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении Новочебоксарской ТЭЦ – 3, используемой для осуществления регулируемой деятельности, представлен договор аренды имущества от 28.09.2017 № 127, заключенный с ПАО "Т Плюс", и дополнительные соглашения к нему

- от 22.11.2017 № 1, зарегистрированные Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Чувашской Республике, со сроком действия по 31.01.2021 (копии прилагаются) (Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Чувашской Республике № 21:02:000000:21:2506-21/002/2017-1 от 31.10.2017, и доп. согл. № 21:02:010619:21:-21/002/2017-2 от 04.12.2017);

- от 01.02.2018 № 2, зарегистрированные Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Чувашской Республике (копии прилагаются) (Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Чувашской Республике № 21:02:000000:21:2506-21/002/2018-7

- от 01.04.2018 № 3, зарегистрированные Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Чувашской Республике (копии прилагаются) (Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Чувашской Республике № 21:02:010619:21-21/051/2018-3

- от 31.08.2018 № 4, зарегистрированные Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Чувашской Республике (копии прилагаются) (Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Чувашской Республике № 21:02:000000:37813-21/051/2018-8

- от 29.12.2018 № 5, зарегистрированные Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Чувашской Республике (копии прилагаются) (Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Чувашской Республике № 21:02:000000:37813-21/042/2019-9.

Общество работает на общей системе налогообложения и является плательщиком НДС в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

Общество подключено к системе ЕИАС.

ПАО «Химпром» 25 апреля 2019 года № Э-15-326 представило в орган регулирования предложение о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения для публичного акционерного общества «Химпром», установленных на 2018-2021 годы.

В соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" Обществом к заявлению от 25 апреля 2019 года № Э-15-326 приложены документы и материалы для открытия дела об установлении цен (тарифов).

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы

Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», подпунктом «а» 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):

1. приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 13.05.2019 № 01/10-37:

- открыты дела о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения для публичного акционерного общества «Химпром», установленных на 2018-2021 годы по предложению регулируемой организации:

- № 03/03-22-7/2 – на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии;

- № 03/03-22-7/3 – на теплоноситель, поставляемый потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы - Игнатьева Надежда Михайловна.

2. приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 13.05.2019 № 01/10-38:

- открыто дело № 03/03-22-7/1 об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для публичного акционерного общества «Химпром», поставляемую потребителям в Чувашской Республике, на 2020 год, по предложению регулируемой организации

- выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат)

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы - Игнатьева Надежда Михайловна.

Нормативные правовые акты для установления тарифов:

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

- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы);

- 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 (далее - приказ ФСТ)

- Приказ Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2019 г. № 1334/19 "Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2020 год".

В качестве документа, подтверждающего ведение раздельного учета, Обществом представлен приказ Общества от 26.12.2017 № 778, которым приказано вести в действие с 01.01.2018 Положение по учетной политике ПАО «Химпром» для целей бухгалтерского учета и отчетности.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных материалов и первичных бухгалтерских документов, экономической обоснованности затрат по статьям расходов, анализа соответствия расчета тарифов нормативно-методическим документам с учетом плановых расходов, представленных предприятием на 2020 год.

ПАО «Химпром» Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности Новочебоксарской ТЭЦ – 3 ПАО «Химпром» на период 2019 -2023 годы, разработанную в соответствии с Требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам, утвержденными приказом Госслужбы от 29 марта 2019 г. № 01/06-242, представило в Госслужбу.

Постановлением Госслужбы от 23.01.2018 № 9-2/т "Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для публичного акционерного общества "Химпром" на территории Чувашской Республики на 2018 - 2021 годы" (с изменениями от 31.07.2018 № 33 - 14/т, от 14.12.2018 № 132 - 32/т) установлены:

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Годы	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
				Вода	Вода
1.	Публичное акционерное общество «Химпром»*	Одно ставочный, руб./Гкал	2019	775,84	775,87
			2020	775,87	813,74
			2021	813,74	816,51

В соответствии с пунктом 52 Основ в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением (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 год 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 учтены следующие макроэкономические показатели Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года:

	Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 г.
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	105,6	102,9
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен	%	103,0	103,7

Формирование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс).

При расчете долгосрочных тарифов на коллекторах указанных источников тепловой энергии в качестве объемов отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов тепловой энергии, и объемов отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, включенный в сводный прогнозный баланс на первый год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения, выработка тепловой энергии с коллекторов и полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов на 2020 год взяты с учетом:

1) сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 г. (2018 г. – первый год долгосрочного периода регулирования).

2) объема полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, утвержденной постановлением администрации города Новочебоксарска на расчетный период 2013 - 2027 гг. от 25.08.2014 г.;

3) при расчете долгосрочных тарифов на коллекторах указанных источников тепловой энергии в качестве объемов отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов тепловой энергии, и объемов отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, включенный в сводный прогнозный баланс на первый год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п.3 ст. 9 Федерального закона, при установлении тарифа в сфере теплоснабжения учтены нормативы удельного расхода топлива, утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 24.10.2018 № 09-5362 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2019 - 2023 годы» для станций ПАО «Химпром», в том числе: Новочебоксарская ТЭЦ-3 (в том числе бл. ст. №7) – 146,0 кг у. т./Гкал.

Основные производственные показатели регулируемой организации

№№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 год
1.	Установленная тепловая мощность Новочебоксарской ТЭЦ-3	Гкал/ч	769

Расчет объема полезного отпуска

№ п/п	Наименование статьи	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	В том числе	
			Тепловая энергия на хозяйственны е нужды	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой

		энергии в сеть		
		2018 -2021 годы		
		тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал
1	Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-7) ДПМ	883,587		883,43
2	Новочебоксарская ТЭЦ3 (ТГ 5,6) ВР	718,075		717,898
3	Новочебоксарская ТЭЦ3 без ДПМ/НВ/ВР	65,138		65,136
4	Всего по объекту	1666,80	0,336	1666,464
	1 полугодие	883,587		883,43
	2 полугодие	783,213		783,034
	В том числе по видам теплоносителя			
	- вода	1024,375	0,336	1024,039
	- пар 7,0 – 13,0 кгс/ кв. см.	642,425		642,425

Формирование величины необходимой валовой выручки

Представленные Обществом расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год, составили 1975384,32 тыс. руб., на 2021 год – 2016003,53 тыс. руб.

В соответствии с Основами Госслужбой определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования в размере на 2020 год – 1297902,64 тыс. руб., на 2021 год – 1332503,72 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на 2020 - 2021 года и основные статьи расходов, тыс. руб.

	Параметры расчета расходов производство тепловой энергии	Принято ГС	Предложение Общества		Расчет Госслужбы	
		2019 год	2020 г	2021 г	2020 г	2021 г
1.	Операционные расходы	171452,79	168257,97	173238,4	174830,41	179486,15
2.	Неподконтрольные расходы	95889,69	112223,09	116791,48	77060,55	75670,421
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1011541,24	1059866,37	1091887,65	1032616,91	1063757,00
4.	НУП	14046,52	35366,58	9926,24	-	-
5.	РПП		14760,12	15268,25	13394,76	13590,15
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		584910,18	608891,50		
7.	Итого необходимая валовая выручка	1292930,24	1975384,32	2016003,53	1297902,64	1332503,72
	Тариф, руб./Гкал	775,85	1161,47	1185,35		
	1 пол.	775,84			775,87	782,18
	2 пол.	775,87			782,18	819,25
	Полезный отпуск	1666,464	1666,464	1666,464	1666,464	1666,464
	1 пол.	883,345	883,345	883,345	883,345	883,345

	2 пол.	783,119	783,119	783,119	783,119	783,119
--	--------	---------	---------	---------	---------	---------

Обществом в обоснование объема финансовых средств представлены следующие договора:

	Договора	Срок договора	Сумма по договору, тыс. руб.
1.	Договор аренды имущества от 28.09.2017г №127 по Новочебоксарской ТЭЦ-3 с доп. согл. на 2018 год между ПАО «Химпром» и ПАО «Т Плюс»	31.01.2018 - 31.01.2021	138 471,559 (11 мес.)
2.	Договор от 28.09.2017 г. № 129/а на эксплуатацию, техническое обслуживание, содержание, ремонт и управление Новочебоксарской ТЭЦ-3 между ПАО «Химпром» и ПАО «Т Плюс»	По 31.01.2021г.	56864,087 (с НДС в мес.)
3.	Агентский договор № 149 от 30.10.2017 между ПАО «Химпром» и ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»	бессрочно	26,353 (с НДС в мес.)
4.	Агентский договор № 148 от 30.10.2017 между ПАО «Химпром» и ПАО «Т Плюс»	По 31.01.2021 г.	300,0 (без НДС в мес.)

Основные плановые (расчетные) показатели на 2020 - 2021 года и основные статьи расходов, тыс. руб.

	Параметры расчета расходов	Договорное обеспечение	Принято Госслужбой	Предложение ГС	
			2019 год	2020 г	2021 г.
1.	Операционные расходы	Всего	171452,80	174830,41	179486,16
		Д-р от 28.09.2017 № 129/а	171202,45	174575,14	179224,07
		Д-р № 149 от 30.10.2017	96,76	98,67	101,30
		Д-р № 148 от 30.10.2017	153,59	156,62	160,79
2.	Неподконтрольные расходы	Всего	95889,69	77060,55	75670,42
		Д-р от 28.09.2017 № 127	62 355,941	64407,19	61617,83
		Д-р от 28.09.2017 № 129/а	30423,96	12653,36	12990,32
		Собственные средства	3057,886		
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	Всего	1 011 541,24	1032616,91	1063757,00
		Собственные средства	16397,20	16004,26	16646,48
		Собственные средства	995144,04	1016612,65	1047110,52
4.	РПП	Собственные средства	14046,52	13394,76	13590,15
5.	Итого необходимая валовая выручка		1 292 930,24	1297902,65	1332503,72

Договор аренды имущества от 28.09.2017 №127 по Новочебоксарской ТЭЦ-3 с доп. согл. (Приложение 4 к доп. согл. № 5 от 29.12.18) между ПАО «Химпром» и ПАО «Т Плюс», тыс. руб.

Статьи затрат	По договору на 2020 г.	Предложение Общества по тарифу на тепловую энергию	
	всего	2020 г.	2021 г.

1.	Арендная плата за пользование Имуществом, в т.ч.	131332,63	64974,89	67638,86
	Недвижимое имущество	47568,578		
	Движимое имущество	83764,053		
	Тепловая энергия - неподконтрольные расходы			
2.	Смета затрат для расчета арендной платы	Принято ГС 2019 г.	По расчету ГС	
		2019 г.	2020 г.	2021 г.
	Страхование организации	173,49	180,754	187,442
	Аренда земли	1024,37	1141,347	1183,577
	Налог на землю	120,91	116,977	121,305
	Налог на имущество	9091,757	9389,732	9737,152
	Амортизация ОС	51510,29	51510,29	51510,29
	Экологические платежи в пределах норматива	435,123	59,442	61,641
	ВСЕГО	62355,94	64407,19	61617,83
	Рентабельность 1 %			
	Итого	62355,94	64407,19	62680,102

Анализ расходов по договору от 28.09.2017 № 129/а на эксплуатацию, техническое обслуживание, содержание, ремонт и управление Новочебоксарской ТЭЦ-3 между ПАО «Химпром» и ПАО «Т Плюс».

Договор от 28.09.2017 № 129/а на эксплуатацию, техническое обслуживание, содержание, ремонт и управление Новочебоксарской ТЭЦ-3 между ПАО «Химпром» и ПАО «Т Плюс»

тыс. руб.

	Статьи затрат	Принято ГС	По расчету ГС	
		2019 г.	2020 г.	2021 г.
	Всего	201 678,31	187228,50	192214,39
	Операционные расходы	171 202,45	174575,14	179224,07
	Неподконтрольные расходы	30 475,827	12653,36	12990,32

Операционные расходы регулируемой организации на 2020-2021 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 операционных (подконтрольных) расходов на 2020 - 2021 гг.

(в том числе по договору от 28.09.2017 № 129/а):

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	Долгосрчный период регулирования – Установлено ГС			
			2018 г. (базовый период)	2019 г.	Предложение ГС	
					2020 г.	2021 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,7	104,6	103,0	103,7
2.	Индекс эффективности	%		1	1	1

	операционных расходов (ИР)					
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0	0	0
	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	769	769	769	769
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х		1,0355	1,0197	1,02663
6.	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе по договору	тыс. руб.	165568,49	171452,79	174830,41	179486,15
	№ 129/а	тыс. руб.	165326,74	171202,45	174575,14	179224,07
	№ 148	тыс. руб.	148,32	153,59	156,62	160,79
	№ 149	тыс. руб.	93,44	96,76	98,67	101,30

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 - 2021 гг. долгосрочного периода регулирования (по договору от 28.09.2017 № 129/а):

тыс. руб.

	Наименование расхода	Установлено ГС		Предложение ГС	
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Неподконтрольные расходы	28846,6	30475,827	12653,36	12990,32
	Отчисления на социальные нужды	11983,03	12408,90	12653,36	12990,32
	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%				

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (собственные источники Общества):

	Наименование расхода	Установлено ГС		Предложение ГС	
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
	Всего	985507,96	1011541,24	1032616,91	1063757,00
1.	расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	15766,54	16397,20	16004,26	16646,48
2.	расходы на топливо	966085,19	995144,04	1016612,65	1047110,52

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя рассчитаны с учетом пункта 27 Методических указаний:

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (за исключением топлива), холодной воды и теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, PP_i , рассчитываются по формуле:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z} \text{ (тыс. руб.)}, (5)$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

Среднегодовой тариф на воду для МУП "КС г. Новочебоксарска" на 2020 г. питьевая 16,67 руб./ куб. м и техническая 12,73 руб./ куб. м., на 2021 г. питьевая 17,07 руб./ куб. м и техническая 13,21 руб./ куб. м.,

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя на 2020 год, тыс. руб.

	Наименование расхода	ЦР _{i,z}		$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$	
		1 пол.	2 пол.	1 пол.	2 пол.
1	Питьевая вода	16,40	17,09	16004,26	
2	Техническая вода	12,43	13,17		
3	Всего			9389,324	6614,939

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя на 2021 год, тыс. руб.

	Наименование расхода	ЦР _{i,z}		$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$	
		1 пол.	2 пол.	1 пол.	2 пол.
1	Питьевая вода	17,09	17,40	16646,48	
2	Техническая вода	13,17	13,57		
3	Всего			9871,96	6774,52

Расходы на приобретение топлива, тыс. руб.

	Наименование расхода	Установлено ГС		Предложение ГС	
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
	Расходы на топливо, тыс. руб.	966085,19	995144,04	1016612,65	1047110,52
	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал $Q_{i,j,k}^k$	1666,800			

	1 полугодие	883,511		
	2 полугодие	783,289		
	На основании п. 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», п. 17 Методических указаний, выработка тепловой энергии с коллекторов и полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов на 2020 год взяты с учетом сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 г.			
	Нормативный уд. расход усл. топлива на пр-во т/э, кг у.т./ Гкал $b_{i,j,k}$	145,2	146,0	
	В соответствии с п.3 ст. 9 Федерального закона, при установлении тарифа в сфере теплоснабжения учтены нормативы удельного расхода топлива, утвержденные приказом Министерства энергетики РФ от 22.10.2018 № 915 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2019-2023 годы», в том числе: Новочебоксарская ТЭЦ-3 (в том числе бл. ст. №7) – 146,0 кг у.т./Гкал.			
		2019 г.	2020 г.	2021 г.
	Цена натурального топлива			
	Мазут руб./тнт.			
	1 полугодие	3989,13	3873,91	3873,91
	2 полугодие	3989,13	3873,91	3873,91
	Плановая цена на мазут принята с учетом: Плановая (расчетная) цена на мазут с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков мазута по представленному расчету ПАО «Т Плюс» по ТЭЦ - 3 Остаток на 01.01.2019 г. - 10,720 тыс. т.н.т. по цене 3873,91 руб./т. н. т. Индекс на 2021 г. – 1,0			
	Газ, руб./тыс. куб.м,	4362,68	4457,95	4592,52
	1 полугодие	4332,48	4393,14	4524,93
	2 полугодие	4393,14	4524,93	4660,68
	Плановая (расчетная) цена на газ с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом индекса роста.			

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

Принято ГС	Предложение Общества	Расчет Госслужбы
------------	----------------------	------------------

2019 год	2020 г	2021 г	2020 г	2021 г
	584910,18	608891,50	Не представлено обоснование в соответствии с п. 51 Методических указаний	

Расчет прибыли

В соответствии с п. 74(1) Основам расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации 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.

№ п/п	Параметры расчета расходов	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
	Предпринимательская прибыль (расчетная)	11473,62	14046,52	13394,76	13590,15
		5,0%	5,0%	5,0%	5,0%

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенные Госслужбой, тыс. руб.

Долгосрочный период регулирования			
2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1264166,13	1292930,24	1297902,64	1332503,72

Основные плановые (расчетные) показатели на 2020 - 2021 года и основные статьи расходов, тыс. руб.

	Параметры расчета расходов	2020 г			2021 г		
		всего	вода	пар	всего	вода	пар
1.	Операционные расходы	174830,41	107432,96	67397,45	179486,15	110293,90	69192,25
2.	Неподконтрольные расходы	77060,55	47353,57	29706,99	75670,42	46499,33	29171,09
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1032616,91	634541,15	398075,76	1063757,00	653576,14	410017,25
4.	НУП						
5.	РПП	13394,76	8231,06	5163,71	13590,15	8346,10	5235,88
6.	Итого необходимая валовая выручка	1297902,64	797558,74	500343,90	1332503,72	818715,47	513616,46
	Тариф, руб./Гкал						
	1 пол.	775,87	775,87		782,18	782,18	
	2 пол.	782,18	782,18		819,25	819,25	
	Полезный отпуск	1666,464	1024,039	642,425	1666,464	1024,039	642,425
	1 пол.	883,345	554,669	328,676	883,345	554,669	328,676
	2 пол.	783,119	469,37	313,749	783,119	469,37	313,749

В соответствии с подпунктами 2.1. и 2.2. пункта 2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» цены на тепловую энергию (мощность), производимую и (или) поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим

организациям, на теплоноситель в виде пара, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающей организацией, владеющей на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии, потребителю, теплопотребляющие установки которого технологически соединены с этим источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую на праве собственности и (или) ином законном основании указанной теплоснабжающей организации или указанному потребителю, если такие теплопотребляющие установки и такая тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии (производство).

№ п/п	Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию двухставочного тарифа, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
2020 год							
1	1297902,64	1666,464	629,64	1016612,65	778,84	610,04	37,23

9.1.1. Решили установить тарифы на тепловую энергию, производимую электростанциями в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, поставляемую ПАО «Химпром», на 2020 г., в размерах, руб./Гкал:

Период	Декабрь 2019 г.	С 01.01.2020 по 30.06.2020	С 01.07.2020 по 31.12.2020
тарифы на тепловую энергию	775,87	775,87	782,18

Данный тариф установлен в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2019 г. № 1334/19 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2020 год»:

С 01.01.2020 по 30.06.2020		С 01.07.2020 по 31.12.2020	
Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа	Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа
619,13	800,02	619,13	806,91

9.2.1. Решили установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Годы	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
				Вода	Вода
1.	Публичное акционерное общество «Химпром»*	одноставочный, руб./Гкал	2019	775,84	775,87
			2020	775,87	782,18
			2021	782,18	819,25

Примечание: При установлении одноставочных тарифов на тепловую энергию величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде (или) воды от источника (источников) тепловой энергии, определена в размерах:

Годы	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
	Топливная составляющая тарифов, руб./Гкал	Топливная составляющая тарифов, руб./Гкал
	Вода	Вода
2019	593,27	601,58
2020	601,56	619,61
2021	619,60	638,20

* - на общей системе налогообложения.

Принято единогласно:

Проголосовало: - 5
«За» - 5
«Против» - 0
«Воздержались» - 0

9.3. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям публичным акционерным обществом «Химпром», установленных на 2018-2021 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

9.3.1. Публичное акционерное общество «Химпром» (далее – ПАО «Химпром», Общество) осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования г. Новочебоксарска Чувашской Республики.

ПАО «Химпром» 25 апреля 2019 года № Э-15-326 представило в орган регулирования предложение о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения для публичного акционерного общества «Химпром», установленных на 2018-2021 годы.

В соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" Обществом к заявлению от 25 апреля 2019 года № Э-15-326 приложены документы и материалы для открытия дела об установлении цен (тарифов).

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», подпунктом «а» 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):

приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 13.05.2019 № 01/10-37:

-открыты дела о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения для публичного акционерного общества «Химпром», установленных на 2018-2021 годы по предложению регулируемой организации:

№ 03/03-22-7/2 – на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии;

№ 03/03-22-7/3 – на теплоноситель, поставляемый потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Госслужбы - Игнатьева Надежда Михайловна.

Нормативные правовые акты для установления тарифов:

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

- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы);

- 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 (далее - приказ ФСТ)

В качестве документа, подтверждающего ведение раздельного учета, Обществом представлен приказ Общества от 26.12.2017 № 778, которым приказано вести в действие с 01.01.2018 Положение по учетной политике ПАО «Химпром» для целей бухгалтерского учета и отчетности.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных материалов и первичных бухгалтерских документов, экономической обоснованности затрат по статьям расходов, анализа соответствия расчета тарифов нормативно-методическим документам с учетом плановых расходов, представленных предприятием на 2020 год.

ПАО «Химпром» Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности Новочебоксарской ТЭЦ – 3 ПАО «Химпром» на период 2019 -2023 годы, разработанную в соответствии с Требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам, утвержденными приказом Госслужбы от 29 марта 2019 г. № 01/06-242, представило в Госслужбу.

Постановлением Госслужбы от 23.01.2018 № 9-2/т "Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для публичного акционерного общества "Химпром" на территории Чувашской Республики на 2018 - 2021 годы" (с изменениями от 31.07.2018 № 33 - 14/т, от 14.12.2018 № 132 - 32/т) установлены:

долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на теплоноситель (вода) с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%		
1.	Публичное акционерное общество «Химпром»*	2018	18892,06	-		-	-
		2019	-	1		-	-
		2020	-	1		-	-
		2021	-	1		-	-

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям

Годы	Вид тарифа	Вид теплоносителя			
		Вода		Пар	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель					
2018	однотарифный, руб./куб. м	26,10	27,04	54,60	56,16
2019		27,04	27,49		
2020		27,49	28,94		
2021		28,94	29,48		

В соответствии с пунктом 52 Основ в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением (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.

Проведена корректировка долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ и уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2020 год 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 учтены следующие макроэкономические показатели Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года:

	Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 г.
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	105,6	102,9
3.	Изменение цены на холодное водоснабжение, с июля	%	104,0	104,0

4.	Индекс потребительских цен	%	103,0	103,7
Основные производственные показатели регулируемой организации				
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 год	
1.	Установленная тепловая мощность Новочебоксарской ТЭЦ-3	Гкал/ч	769	

Расчет тарифа на теплоноситель произведен в соответствии с порядком определенным главой IX.V Методических указаний.

Пунктом 149 Методических указаний определено, что тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей j-м источником тепловой энергии, на котором производится k-й вид теплоносителя, иной теплоснабжающей организации, в том числе единой теплоснабжающей организации, определяется по следующим формулам:

$$T_{i,j,k}^{m/n} = c_{i,j,k}^e \text{ (руб./куб. м), (103)}$$

$$c_{i,j,k}^e = \frac{HBB_{i,j,k}^{m/n}}{V_{i,j,k}^e + V_{i,j,k}^{e,нок}} \text{ (руб./куб. м), (104)}$$

$$HBB_{i,j,k}^{m/n} = P_{i,j,k}^e + P_{i,нок,k}^e \text{ (тыс. руб.), (104.1)}$$

где:

$c_{i,j,k}^e$ - стоимость 1 кубического метра воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках j-го источника тепловой энергии теплоснабжающей организации и (или) покупаемой у иных организаций с целью приготовления k-того вида теплоносителя, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, учитываемая в тарифе на тепловую энергию (мощность) в i-м расчетном периоде регулирования, руб./куб. м;

$HBB_{i,j,k}^{m/n}$ - необходимая валовая выручка теплоснабжающей организации, относимая на производство теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$P_{i,j,k}^e$ - расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках j-го источника тепловой энергии теплоснабжающей организации, с целью приготовления k-того вида теплоносителя, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, учитываемые в тарифе на тепловую энергию (мощность) в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$P_{i,j,k}^{e,нок}$ - расходы на приобретение химически очищенной воды у иных организаций, у которых теплоснабжающая организация, для которой устанавливается тариф на теплоноситель, приобретает такую воду, с целью приготовления k-того вида теплоносителя на j-м источнике тепловой энергии, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, учитываемые в тарифе на тепловую энергию (мощность) в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$V_{i,j,k}^e$ - объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках j-го источника тепловой энергии, принадлежащего теплоснабжающей организации, с целью

приготовления k-того вида теплоносителя, в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. куб. м;

$V_{i,j,k}^{в,пок}$ - объем приобретения химически очищенной воды у иных организаций, у которых теплоснабжающая организация, для которой устанавливается тариф на теплоноситель, приобретает такую воду, с целью приготовления k-того вида теплоносителя на j-м источнике тепловой энергии, в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. куб. м.

Объем воды, вырабатываемый на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, принадлежащего Обществу, с целью приготовления теплоносителя в 2019 – 2021 гг, на основании которого были рассчитаны тарифы

№ п/п	Дифференциация	Предложение организации	Предложение регулятора
		План 2018 – 2021 гг.	План 2018 – 2021 гг.
		тыс. куб. м.	тыс. куб. м.
1.	Вода	2869,40	3098,0
	1 полугодие		1603,00
	2 полугодие		1495,00

В соответствии с пунктом 22 Основ расчетный объем полезного отпуска определен Госслужбой в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического объема воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, принадлежащего Обществу, с целью приготовления теплоносителя.

Объем воды, вырабатываемый на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, принадлежащего Обществу, с целью приготовления теплоносителя на 2019 – 2021 гг. принят в размере 3098,0 тыс. куб. м.

Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии ПАО «Химпром», с целью приготовления теплоносителя, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, учитываемые в тарифе на теплоноситель в расчетном периоде регулирования.

Основные плановые (расчетные) показатели на 2020 год и основные статьи расходов тыс. руб.

	Параметры расчета расходов производство тепловой энергии	Принято ГС	Предложение Общества		Расчет Госслужбы	
		2019 год	2020 г	2021 г	2020 г	2021 г
1.	Операционные расходы	19563,49	20026,358	20616,138	19948,89	20480,13
2.	Неподконтрольные расходы	8027,29	9489,848	9053,858	8107,38	8282,76
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	52864,04	44387,822	46163,335	53666,34	55278,57
4.	НУП		365,461	379,082		
5.	РПП	3982,91	3597,429	3731,289	4086,13	4202,07
6.	Итого необходимая валовая выручка	84437,73	77866,917	79946,702	85808,74	88243,53
	Тариф, руб./Гкал		31,05	31,88		

	1 пол.	27,04			27,49	27,92
	2 пол.	27,49			27,92	29,09
	Полезный отпуск	3098,0	2507,768	2507,768	3098,0	
	1 пол.	1603,0			1603,0	
	2 пол.	1495,0			1495,0	

Обществом в обоснование объема финансовых средств, представлены следующие договора:

	Договора	Срок договора	Сумма по договору, тыс. руб.
1.	Договор аренды имущества от 28.09.2017г №127 по Новочебоксарской ТЭЦ-3 с доп. согл. на 2018 год между ПАО «Химпром» и ПАО «Т Плюс»	31.01.2018 - 31.01.2021	138 471,559 (11 мес.)
2.	Договор от 28.09.2017 г. № 129/а на эксплуатацию, техническое обслуживание, содержание, ремонт и управление Новочебоксарской ТЭЦ-3 между ПАО «Химпром» и ПАО «Т Плюс»	По 31.01.2021г.	56864,087 (с НДС в мес.)
3.	Агентский договор № 149 от 30.10.2017 между ПАО «Химпром» и ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»	бессрочно	26,353 (с НДС в мес.)
4.	Агентский договор № 148 от 30.10.2017 между ПАО «Химпром» и ПАО «Т Плюс»	По 31.01.2021г.	300,0 (без НДС в мес.)

Основные плановые (расчетные) показатели на 2020 - 2021 года и основные статьи расходов, тыс. руб.

	Параметры расчета расходов	Договорное обеспечение	Принято Госслужбой	Предложение ГС	
			2019 год	2020 г	2021 г.
1.	Операционные расходы	Всего	19563,50	19948,91	20480,14
		Д-р от 28.09.2017 № 129/а	19563,50	19948,91	20480,14
2.	Неподконтрольные расходы	Всего	8027,29	8107,38	8282,76
		Д-р от 28.09.2017 № 127	3859,53	3909,79	3973,63
		Д-р от 28.09.2017 № 129/а	3371,18	3437,59	3529,13
		Собственные средства	796,58	760,0	780,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	Всего	52864,0	53666,34	55278,57
		Собственные средства	52864,0	53666,34	55278,57
4.	РПП	Собственные средства	3982,91	4086,13	4202,07
5.	Итого необходимая валовая выручка - корректировка НВВ		84437,73	85808,76	88243,55

Договор аренды имущества от 28.09.2017 №127 по Новочебоксарской ТЭЦ-3 с доп. согл. (Приложение 4 к доп. согл. № 5 от 29.12.18) между ПАО «Химпром» и ПАО «Т Плюс», тыс. руб.

Статьи затрат	По договору на 2020 г.	Предложение Общества по тарифу на тепловую энергию	
	всего	2020 г.	2021 г.

1.	Арендная плата за пользование Имуществом, в т.ч.	131332,63	64974,89	67638,86	
	Недвижимое имущество	47568,578			
	Движимое имущество	83764,053			
	ХОВ				
2.	Смета затрат для расчета арендной платы	Принято ГС	По расчету ГС		
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	
	Страхование организации	417,485	430,010	445,92	
	Плата за землю	445,698	459,069	459,069	
	Налог на имущество	760,448	783,261	812,242	
	Плата за пользование водными объектами	34,361	35,392	36,701	
	Амортизация ОС и ВНА	2184,321	2184,321	2184,321	
	Экологические платежи в пределах норматива	17,219	17,735	18,391	
	ВСЕГО	3859,532	3909,788	3973,631	

Анализ расходов по договору от 28.09.2017 № 129/а на эксплуатацию, техническое обслуживание, содержание, ремонт и управление Новочебоксарской ТЭЦ-3 между ПАО «Химпром» и ПАО «Т Плюс».

Договор от 28.09.2017 № 129/а на эксплуатацию, техническое обслуживание, содержание, ремонт и управление Новочебоксарской ТЭЦ-3 между ПАО «Химпром» и ПАО «Т Плюс»

тыс. руб.

	Статьи затрат	Принято ГС	По расчету ГС	
		2019 г.	2020 г.	2021 г.
	Всего	22934,68	23386,49	24009,28
	Операционные расходы	19563,50	19948,91	20480,14
	Неподконтрольные расходы	3371,18	3437,59	3529,13

Операционные расходы регулируемой организации на 2020-2021 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 операционных (подконтрольных) расходов на 2020 - 2021 гг.

(в том числе по договору от 28.09.2017 № 129/а):

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	Долгосрочный период регулирования – Установлено ГС			
			2018 г. (базовый период)	2019 г.	Предложение ГС	
					2020 г.	2021 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,7	104,6	103,0	103,7
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0	0	0

	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	769	769	769	769
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х		1,0355	1,0197	1,02663
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	18892,06	19563,49	19948,89	20480,13
	в т. ч. по договору № 129/а	тыс. руб.	18892,08	19563,50	19948,89	20480,13

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 - 2021 гг. долгосрочного периода регулирования (по договору от 28.09.2017 № 129/а):

тыс. руб.

	Наименование расхода	Установлено ГС		Предложение ГС	
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Неподконтрольные расходы	2184,32	2184,32	2184,32	2184,32
	Отчисления на социальные нужды	2184,32	2184,32	2184,32	2184,32
	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, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования определенные Госслужбой

тыс. руб.

Долгосрочный период регулирования				
2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	период
50 830,81	52 864,04	53666,34	55278,57	расходы на холодную воду

Стоимость исходной воды рассчитана с учетом пункта 27 Методических указаний:

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (за исключением топлива), холодной воды и теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, PP_i , рассчитываются по формуле:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦP_{i,z} \quad (\text{тыс. руб.}), (5)$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦP_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

Стоимость исходной воды рассчитана как расходы на приобретение холодной воды на 2020 год. Объем потребления холодной воды принят в размере 3205,9 тыс. куб. м. с учетом фактического значения объема потребления за 2018 г. и ожидаемого значения за 2019 г. В соответствии с пп «а» пункта 28 Основ ценообразования плановая (расчетная) цена покупки холодной воды на 2020 г. (16,67 руб./ куб. м.) принята в размере тарифа на холодную воду, установленного для МУП «Коммунальные сети» на 2020 год (ср. годовая величина).

В результате проведенной экспертизы предложения об установлении цен (тарифов) Обществу определена на 2020 -2021 годы - необходимая валовая выручка.

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.

Долгосрочный период регулирования		
теплоноситель	2020 г.	2021 г.
НВВ, тыс. руб.	85808,74	88243,53
ПО, всего тыс. Гкал.	3098,0	
1 полугодие	1603,00	
2 полугодие	1495,00	
Тариф руб. куб. м.		
1 полугодие	27,49	27,92
2 полугодие	27,92	29,09

9.3.2. Решили установить тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям:

Годы	Вид тарифа	Вид теплоносителя			
		Вода		Пар	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель					
2018	одноставочный, руб./куб. м	26,10	27,04	54,60	56,16
2019		27,04	27,49		
2020		27,49	27,92		
2021		27,92	29,09		

Принято единогласно:

Проголосовало: - 5
«За» - 5
«Против» - 0
«Воздержались» - 0

10. О признании утратившим силу некоторых решений коллегии Госслужбы от 29 октября 2019 г. № 17

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

10.1. В связи с вступившими в силу изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2019 г.

№ 1386 отменить пункты 1, 2, 3, 4, 5, 7, 8 и 12 протокола заседания коллегии Госслужбы от 29 октября 2019 г. № 17 в отношении следующих организаций:

- общества с ограниченной ответственностью «Максимум»;
- муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района;
- общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик»;
- муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»;
- общества с ограниченной ответственностью «Водоканал»;
- общества с ограниченной ответственностью «Мой дом»;
- общества с ограниченной ответственностью «Коммунальник».

Принято единогласно:

Проголосовало:	5
«За»	5
«Против»	0
«Воздержались»	0

11. О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Максимум», установленных на 2018-2021 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

11.1. Общество с ограниченной ответственностью «Максимум» (далее – ООО «Максимум», Предприятие) обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам с предложением о корректировке предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018-2021 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 25.10.2018 № 01/10-133 «Об открытии и рассмотрении дела об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018-2021 годы в отношении общества с ограниченной ответственностью «Максимум», назначении уполномоченного по нему и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/3-5 о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов в отношении ООО «Максимум»;
- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – специалист 1 разряда отдела регулирования тарифов Чугарина Ю.Ю.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

– приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

ООО «Максимум» Вурнарского района применяет упрощённую систему налогообложения.

Предприятие оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора аренды земельного участка № 73-з от 26 сентября 2018 года, заключенного с администрацией Вурнарского района Чувашской Республики.

Постановлением Госслужбы от 6 ноября 2018 г. № 51-26/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2021 годы», установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Максимум» в следующем размере:

Тариф руб./ за 1 куб. метр	2018 г.	2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	Со дня вступления в силу	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	165,66	165,66	150,74	150,74	155,86	155,86	160,23

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2018-2021 годы, для ООО «Максимум» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	кВт.ч/куб. м
2018	1322,194	-	0,1
2019	-	1	0,1
2020	-	1	0,1
2021	-	1	0,1

1. Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов

В соответствии с пунктом 18 Основ тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключённых регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по

обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Объем твердых коммунальных отходов определен на 2020-2021 годы в размере 84,751 тыс. куб. м. в год исходя из заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Согласно п. 4 Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505, в целях сопоставления объема и массы твердых коммунальных отходов определяется средняя плотность твердых коммунальных отходов, рассчитываемая как отношение объема твердых коммунальных отходов, принятых от собственников твердых коммунальных отходов (без учета твердых коммунальных отходов, коммерческий учет которых осуществляется исходя из их массы), к массе таких отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, а при отсутствии таких данных - как отношение установленного годового норматива накопления в объемных показателях к годовому нормативу накопления по массе (далее - средняя плотность твердых коммунальных отходов).

Так как данные о массе отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, отсутствуют, масса твердых коммунальных отходов на 2020 год рассчитана с учетом средней плотности в размере 109,0 кг/ куб. м, определенной на основании фактического объема размещения твердых коммунальных отходов в 2018 году и плотностей накопления твердых коммунальных отходов, образующихся в жилищном фонде и на объектах общественного назначения, расположенных на территории Чувашской Республики, установленных приказом Минстроя Чувашской Республики от 14.11.2017 № 03/1-03/1012 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Чувашской Республики».

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчёта на год			
			2018	2019	2020	2021
1.	Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:	тыс. куб.м	12,128	12,128	84,751	84,751
2.	Планируемая масса размещаемых твердых коммунальных отходов:	тыс. тонн	-	-	9,24	9,24

При расчёте предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на 2019-2021 гг. учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен:

	Показатель	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Индекс потребительских цен	%	104,6	103,0	103,7

2. Формирование необходимой валовой выручки

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2020 году в размере 11159,126 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Максимум» 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.:	1726,619	1779,680	10677,578	10974,457
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>1322,194</i>	<i>1375,082</i>	<i>9804,333</i>	<i>10098,463</i>
Производственные расходы	1190,352	1237,966	8826,698	9091,499
Ремонтные расходы	-	-	-	-
Административные расходы	131,842	137,116	977,635	1006,965
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>402,671</i>	<i>402,812</i>	<i>873,245</i>	<i>875,993</i>
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00
Земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00
Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие налоги и сборы (УСН)	18,480	18,480	106,625	109,373
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	276,640	276,640	0,00	0,00
Займы и кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	107,551	107,692	766,620	766,620
Прочие	1948,300	0,00	0,00	0,00
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	<i>1,754</i>	<i>1,786</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
Расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на водоснабжение и водоотведение	1,754	1,786	0,00	0,00
Расходы на природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	86,329	88,987	495,548	510,392
Корректировка НВВ	0,00	+50,000	-14,000	-36,000
Итого необходимая валовая выручка	1812,948	2064,737	11159,126	11448,849

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

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в прогнозе социально – экономического развития Российской Федерации до 2024 года, 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)	%	-	1,046	1,030	1,037
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0	1,0

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-	-	-	-
4.	Операционные расходы	тыс. руб.	1322,194	1375,082	9804,333	10098,463

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям с обоснованием причин и ссылок на правовые нормы, на основании которых орган регулирования принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных Предприятием в предложении об установлении тарифов, тыс. руб.:

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Расходы на арендную плату	0,000	0,000	0,000	Не принято в связи с отсутствием обосновывающих документов
Прочие налоги и сборы	0,000	106,625	+106,625	Принято в объеме расходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, рассчитанных исходя из предполагаемой выручки.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	0,000	766,620	+766,620	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913.

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

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	495,548	+495,548	В соответствии с требованиями пункта 39 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484, расчетная предпринимательская прибыль рассчитана в размере 5 процентов от включаемых в

				необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов.
--	--	--	--	---

Корректировка необходимой валовой выручки с целью сглаживания тарифов

Принято Госслужбой			Обоснование причин принятия решения
2019 год	2020 год	2021 год	
50,000	-14,000	-36,000	Рассчитано на основании п. 37 Методических указаний

Расчет необходимой валовой выручки и объема твердых коммунальных отходов, на основании которых были рассчитаны тарифы

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем твердых коммунальных отходов	
			(тыс. куб.м.)	(тыс. тонн)
2018 г.	01.01-30.06	906,472	6,064	-
	01.07-31.12	1004,589	6,064	-
2019 г.	01.01-30.06	1004,589	6,064	-
	01.07-31.12	914,075	6,064	-
2020 г.	01.01-30.06	5460,187	42,376	4,62
	01.07-31.12	5695,938	42,376	4,62

11.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу ООО «Максимум», осуществляющего захоронение твердых коммунальных отходов, на 2018-2021 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;
- установить для ООО «Максимум», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2021 годы в размерах:

Тариф, руб.	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.		2020 г.		2021 г.	
		Со дня вступления в силу	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	за 1 куб. метр	165,66	165,66	150,74	-	-	-	-
	за 1 тонну	-	-	-	1181,86	1233,54	1233,54	1244,57

11.3. ООО «Максимум»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;
- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;
- 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»;
- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;
- в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

12. О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия «Водоканал Ибресинского района», установленных на 2018-2021 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

12.1. Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал Ибресинского района» (далее – МУП «Водоканал Ибресинского района», Предприятие) обратилось в Госслужбу с предложением о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 03.09.2019 № 01/10 - 80 «Об открытии и рассмотрении дел о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов в отношении операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, назначении уполномоченных по ним»:

- открыто дело № 04-07/5-3 о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов в отношении МУП «Водоканал Ибресинского района»;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – специалист 1 разряда Чугарина Ю.Ю.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);
- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

МУП «Водоканал Ибресинского района» применяет упрощённую систему налогообложения.

Предприятие оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора аренды земельного участка для содержания свалки № 24 от 18 июля 2013 года, заключенного с администрацией Ибресинского района Чувашской Республики.

Постановлением Госслужбы от 19 декабря 2017 г. № 119-25/в» «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2020 годы» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Водоканал Ибресинского района» в следующем размере:

Тариф руб./ за 1 куб. метр	2018 г.		2019 г.		2020 г.	
	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	128,54	132,50	107,17	107,17	107,17	107,17
население (тарифы указываются с учетом НДС)	128,54	132,50	107,17	107,17	107,17	107,17

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (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. 45 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 предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 годы, для МУП «Водоканал Ибресинского» района применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	кВт.ч/куб. м

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	кВт.ч/куб. м
2018	802,614	-	-
2019	-	1	-
2020	-	1	-

1. Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами (далее – Основы), утвержденных Постановлением № 484, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объёма и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, объём твёрдых коммунальных отходов определен на 2020 год в размере 43,902 тыс.куб.м. в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года.

Согласно п. 4 Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505, в целях сопоставления объема и массы твердых коммунальных отходов определяется средняя плотность твердых коммунальных отходов, рассчитываемая как отношение объема твердых коммунальных отходов, принятых от собственников твердых коммунальных отходов (без учета твердых коммунальных отходов, коммерческий учет которых осуществляется исходя из их массы), к массе таких отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, а при отсутствии таких данных - как отношение установленного годового норматива накопления в объемных показателях к годовому нормативу накопления по массе (далее - средняя плотность твердых коммунальных отходов).

Так как данные о массе отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, отсутствуют, масса твердых коммунальных отходов на 2020 год рассчитана с учетом средней плотности в размере 168,0 кг/куб.м, определенной на основании фактического объема размещения твердых коммунальных отходов в 2018 году и плотностей накопления твердых коммунальных отходов, образующихся в жилищном фонде и на объектах общественного назначения, расположенных на территории Чувашской Республики, установленных приказом Министра Чувашской Республики от 14.11.2017 № 03/1-03/1012 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Чувашской Республики».

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчёта на год		
			2018	2019	2020
1.	Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:	тыс. куб.м	8,120	5,628	43,902
2.	Планируемая масса размещаемых твердых коммунальных отходов:	тыс.тонны	-	-	7,38

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 гг., учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен на каждый энергетический ресурс, определённые на основании информации базового варианта основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз):

	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	104,0	103,0	105,6
2.	Индекс потребительских цен	%	103,7	104,6	103,0

Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации на 2019-2020 годы определены путем индексации 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.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,037	1,040	1,030
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-	-	-
4.	Коэффициент изменения объемов	х	-	0,69	7,80
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	802,614	569,857	4532,634

2. Формирование необходимой валовой выручки

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2020 году в размере 3090,559 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для МУП «Водоканал Ибресинского района» на 2018-2020 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018 год	2019 год	2020 год
	Плановые показатели		Скорректированные плановые показатели
Текущие расходы, в т.ч.:	822,144	594,609	5226,570
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>802,614</i>	<i>569,857</i>	<i>4532,634</i>
Производственные расходы	692,459	491,645	3910,543
Ремонтные расходы	0	0	0
Административные расходы	110,155	78,211	622,092
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>19,53</i>	<i>24,752</i>	<i>693,936</i>
Налог на прибыль	0	0	0
Налог на имущество	0	0	0
Земельный налог	0	0	0
Транспортный налог	4,5	4,5	4,5
Прочие налоги и сборы	0	0	5,181
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	0	0,00	0,00
Займы и кредиты	0	0	0
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	15,03	20,252	688,775
Прочие	0	0	0
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Расходы на электроэнергию	0	0	0
Расходы на тепловую энергию	0	0	0
Расходы на водоснабжение и водоотведение	0	0	0
Расходы на природный газ	0	0	0
Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	0	0	0
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	237,680	0	12,800
Нормативная прибыль	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	0	0	0
Корректировка НВВ, с целью сглаживания	0	8,547	
Корректировка НВВ, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их	0	0	-2157,358

плановых значений			
Итого необходимая валовая выручка	1059,824	603,159	3090,559

Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации на 2019-2020 годы определены путем индексации 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.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,037	1,040	1,030
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	-	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-	-	-
4.	Коэффициент изменения объемов	х	-	0,69	7,80
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	802,614	569,857	4532,634

Расчет неподконтрольных расходов

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Прочие налоги и сборы	-	5,181	5,181	Транспортный налог: принят на основании налоговых деклараций по транспортному налогу за 2018 г.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	-	688,755	+688,755	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Откорректировано	Обоснование корректировки расходов
-	12,800	+12,800	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 и на основании результатов проведенной плановой проверки в 2019 году.

Расчет прибыли

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием обосновывающих документов.
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	В соответствии с требованиями пункта 39 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными Постановлением № 484, расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации являющейся муниципальным унитарным предприятием

Корректировка необходимой валовой выручки с целью сглаживания тарифов

Принято Госслужбой		Обоснование причин принятия решения
2019 год	2020 год	
8,547	-8,547	Рассчитано на основании п. 37 Методических указаний

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.

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 (48) Методических указаний.	2020 год
	-2157,358

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

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем твердых коммунальных отходов	
			(тыс. куб.м.)	(тыс. тонн)
2018 г.	01.01-30.06	521,872	4,060	-
	01.07-31.12	537,952	4,060	-
2019 г.	01.01-30.06	301,578	2,814	-
	01.07-31.12	301,578	2,814	-
2020 г.	01.01-30.06	1517,836	21,951	3,69
	01.07-31.12	1572,723	21,951	3,69

12.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу МУП «Водоканал Ибресинского района», осуществляющего захоронение твердых коммунальных отходов, на 2018-2020 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;
- установить для МУП «Водоканал Ибресинского района», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2020 годы в размерах:

Тариф, руб.	Ед. изм.	2018 г.		2019 г.		2020 г.	
		(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	за 1 куб. метр	128,54	132,50	107,17	107,17	-	-
	за 1 тонну	-	-	-	-	411,34	426,21

12.3. МУП «Водоканал Ибресинского района»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;
- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;
- 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»;
- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;
- в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало: - 5

«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

13. О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района, установленных на 2018-2020 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

13.1. Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района (далее – МУП ЖКХ Красноармейского района, Предприятие) обратилось в Госслужбу с предложением о корректировке предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 годы, в установленные законодательством сроки (29 августа 2019 г.).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 03.09.2018 № 01/10-112 «Об открытии и рассмотрении дел о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов в отношении операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, назначении уполномоченных по ним»:

- открыто дело № 04-07/9-1.3 о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов в отношении МУП ЖКХ Красноармейского района;

- 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 установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

МУП ЖКХ Красноармейского района применяет упрощённую систему налогообложения.

Предприятие оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием № 1 от 26 октября 2017 года, заключенного с администрацией Красноармейского района Чувашской Республики.

Постановлением Госслужбы от 19 декабря 2017 г. № 119-25/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2020 годы» для МУП ЖКХ

Красноармейского района установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов в следующем размере:

Тариф руб./ за 1 куб. метр	2018 г.		2019 г.		2020 г.	
	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	106,54	110,70	110,70	112,47	112,47	114,80

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (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. 45 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 предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 годы, для МУП ЖКХ Красноармейского района применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	кВт.ч/куб. м
2018	963,230	-	-
2019	-	1	-
2020	-	1	-

1. Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов

Предложение предприятия составляет 10,0 тыс.куб.м., обоснованный заключенными регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В соответствии с пунктом 18 Основ тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых

коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, объем твёрдых коммунальных отходов определен на 2020 год в размере 14,354 тыс.куб.м в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и динамике образования отходов за 2 предыдущих года.

Согласно п. 4 Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505, в целях сопоставления объема и массы твердых коммунальных отходов определяется средняя плотность твердых коммунальных отходов, рассчитываемая как отношение объема твердых коммунальных отходов, принятых от собственников твердых коммунальных отходов (без учета твердых коммунальных отходов, коммерческий учет которых осуществляется исходя из их массы), к массе таких отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, а при отсутствии таких данных - как отношение установленного годового норматива накопления в объемных показателях к годовому нормативу накопления по массе (далее - средняя плотность твердых коммунальных отходов).

Так как данные о массе отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, отсутствуют, масса твердых коммунальных отходов на 2020 год рассчитана с учетом средней плотности в размере 140,87 кг/куб.м, определенной на основании фактического объема размещения твердых коммунальных отходов в 2018 году и плотностей накопления твердых коммунальных отходов, образующихся в жилищном фонде и на объектах общественного назначения, расположенных на территории Чувашской Республики, установленных приказом Министра Чувашской Республики от 14.11.2017 № 03/1-03/1012 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Чувашской Республики».

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчёта на год		
			2018	2019	2020
1.	Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов, в т. ч.:	тыс. куб.м	9,4000	10,0000	14,354
		тыс. тонн	-	-	2,022

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 гг., учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен на каждый энергетический ресурс, определённые на основании информации базового варианта основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз):

	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	104,0	103,0	105,6
2.	Индекс потребительских цен	%	103,7	104,6	103,0

2. Формирование необходимой валовой выручки

Представленные Предприятием в приложении 13 Методических указаний расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год, составили 1328,660 тыс. руб. В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2020 году – 1637,332 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для МУП ЖКХ Красноармейского района на 2018-2020 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018 год	2019 год	Темп прироста, %	2020 год	Темп прироста, %
	Плановые показатели			Скорректированные плановые показатели	
Текущие расходы, в т.ч.:	996,185	1090,980	9,5	1605,465	47,2
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>963,230</i>	<i>1057,627</i>	<i>9,8</i>	<i>1554,056</i>	<i>46,8</i>
Производственные расходы	825,963	906,906	9,8	1331,337	46,8
Ремонтные расходы	80,240	88,104	9,8	129,337	46,8
Административные расходы	57,027	62,617	9,8	91,921	46,8
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>32,955</i>	<i>33,353</i>	<i>1,2</i>	<i>51,409</i>	<i>54,1</i>
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Транспортный налог	2,430	2,874	18,3	0,000	0,00
Прочие налоги и сборы	13,125	11,179	85,2	16,435	47,0
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Займы и кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	17,400	19,300	10,9	34,974	81,2
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
Расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на водоснабжение и водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	24,840	24,840	0,00	31,867	28,3
Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого необходимая валовая выручка	1021,025	1115,820	2,7	1637,332	46,7

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услугу захоронения твердых коммунальных отходов, 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 области обращения с твердыми коммунальными отходами 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 2019-2020 годы определены путем индексации 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.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,037	1,046	1,030
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-	-	-
4.	Коэффициент изменения объемов	х	-	1,06	1,44
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	963,230	1057,627	1554,056

Расчет неподконтрольных расходов

тыс.руб.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Прочие налоги и сборы	28,515	16,435	-12,080	Принято в объеме расходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, рассчитанных исходя из предполагаемой выручки.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых	135,775	34,974	-100,801	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы,

коммунальных отходов				утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913, а также расходы учтены на основании статистической отчетности за 2018 год с разделением массы твердых коммунальных отходов на IV и V классы опасности, а также ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913, постановлением Правительства РФ от 29 июня 2018 г. № 758
----------------------	--	--	--	---

Расчет амортизации

тыс.руб.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Амортизация	70,78	31,867	-38,913	Сумма расходов по амортизации рассчитана линейным способом исходя из ведомости начисленной амортизации за 2018 год и инвентарных карточек. (весы автомобильные, экскаватор, приобретенные за счет средств предприятия)

Расчет прибыли

тыс.руб.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	В соответствии с требованиями пункта 39 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утверждёнными Постановлением № 484, расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации являющейся муниципальным унитарным предприятием

Расчет необходимой валовой выручки и объема твердых коммунальных отходов, на основании которых были рассчитаны тарифы

Год	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем твердых коммунальных отходов
-----	---	------------------------------------

			(тыс. куб.м.)	(тыс. тонн)
2018 г.	01.01-30.06	500,735	4,700	-
	01.07-31.12	520,290	4,700	-
2019 г.	01.01-30.06	553,482	5,000	-
	01.07-31.12	562,338	5,000	-
2020 г.	01.01-30.06	807,177	7,177	1,011
	01.07-31.12	830,155	7,177	1,011

13.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу МУП ЖКХ Красноармейского района, осуществляющего захоронение твердых коммунальных отходов, на 2018-2020 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить для МУП ЖКХ Красноармейского района, осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2020 годы в размерах:

Тариф руб./ за 1 куб. метр	Единица измерения	2018 г.		2019 г.		2020 г.	
		(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	руб./ за 1 куб. метр	106,54	110,70	110,70	112,47	-	-
	руб./ за 1 тонну	-	-	-	-	798,39	821,12

13.3. МУП ЖКХ Красноармейского района:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

- 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»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

14. О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик», установленных на 2018-2020 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

14.1. Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (далее – ООО «Коммунальщик», Предприятие) обратилось в Госслужбу с предложением о корректировке предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 03.09.2019 № 01/10 - 80 «Об открытии и рассмотрении дел о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов в отношении операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, назначении уполномоченных по ним»:

- открыто дело № 04-07/7-3 о корректировке предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов в отношении ООО «Коммунальщик»;
- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – специалист 1 разряда Чугарина Ю.Ю.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);
- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

ООО «Коммунальщик» применяет упрощённую систему налогообложения.

Предприятие оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора аренды земельного участка № 11 от 18 апреля 2014 года, заключенного с администрацией Козловского района Чувашской Республики.

Постановлением Госслужбы от 19 декабря 2017 г. № 119-25/в» «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2020 годы» для ООО «Коммунальщик» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов в следующем размере:

Тариф руб./ за 1 куб. метр	2018 г.		2019 г.		2020 г.	
	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	92,76	96,37	96,37	98,66	98,66	100,46

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (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. 45 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 предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 годы, для ООО «Коммунальщик» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	кВт.ч/куб. м
2018	2029,56	-	0,1
2019	-	1	0,1
2020	-	1	0,1

2. Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами (далее – Основы), утвержденных Постановлением № 484, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, объём твёрдых коммунальных отходов определен на 2020 год в размере 19,643 тыс.куб.м. в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования

твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года.

Согласно п. 4 Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505, в целях сопоставления объема и массы твердых коммунальных отходов определяется средняя плотность твердых коммунальных отходов, рассчитываемая как отношение объема твердых коммунальных отходов, принятых от собственников твердых коммунальных отходов (без учета твердых коммунальных отходов, коммерческий учет которых осуществляется исходя из их массы), к массе таких отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, а при отсутствии таких данных - как отношение установленного годового норматива накопления в объемных показателях к годовому нормативу накопления по массе (далее - средняя плотность твердых коммунальных отходов).

Так как данные о массе отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, отсутствуют, масса твердых коммунальных отходов на 2020 год рассчитана с учетом средней плотности в размере 127,0 кг/куб.м, определенной на основании фактического объема размещения твердых коммунальных отходов в 2018 году и плотностей накопления твердых коммунальных отходов, образующихся в жилищном фонде и на объектах общественного назначения, расположенных на территории Чувашской Республики, установленных приказом Минстроя Чувашской Республики от 14.11.2017 № 03/1-03/1012 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Чувашской Республики».

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчёта на год		
			2018	2019	2020
1.	Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов	тыс. куб.м	25,760	26,252	19,643
2.	Планируемая масса размещаемых твердых коммунальных отходов:	тыс. тонны			2,49

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 гг., учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен на каждый энергетический ресурс, определённые на основании информации базового варианта основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз):

	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	104,0	103,0	105,6
2.	Индекс потребительских цен	%	103,7	104,6	103,0

3. Формирование необходимой валовой выручки

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2020 году в размере 1968,33 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Коммунальщик» на 2018-2020 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018 год	2019 год	2020 год
	Плановые показатели		Скорректированные плановые показатели
Текущие расходы, в т.ч.:	2320,00	2438,06	1885,07
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>2029,56</i>	<i>2141,83</i>	<i>1634,19</i>
Производственные расходы	1205,81	1272,51	970,91
Ремонтные расходы	433,65	457,64	349,17
Административные расходы	390,10	411,68	314,11
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>275,21</i>	<i>280,45</i>	<i>238,72</i>
Налог на прибыль	0	0	0
Налог на имущество	0	0	0
Земельный налог	0	0	0
Транспортный налог	0	0	0
Прочие налоги и сборы	27,00	25,80	18,85
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	160,18	160,18	0
Займы и кредиты	0	0	0
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	88,03	94,47	219,87
Прочие	0	0	0
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	<i>15,23</i>	<i>15,78</i>	<i>12,16</i>
Расходы на электроэнергию	15,23	15,78	12,16
Расходы на тепловую энергию	0	0	0
Расходы на водоснабжение и водоотведение	0	0	0
Расходы на природный газ	0	0	0
Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	0	0	0
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0	0	0
Нормативная прибыль	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	116	121,9	83,26
Корректировка НВВ	0	0	0
Итого необходимая валовая выручка	2436	2559,96	1968,33

Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации на 2019-2020 годы определены путем индексации 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.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,037	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-	-	-
4.	Коэффициент изменения объемов	х	-	1,02	1
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	2029,56	2141,83	1634,19

Расчет неподконтрольных расходов

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Расходы на арендную плату	0,000	0,000	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием обосновывающих документов.
Прочие налоги и сборы	0,000	18,85	+18,85	Принято в объеме расходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, рассчитанных исходя из предполагаемой выручки
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	0,000	219,87	+219,87	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Электроэнергия	0,00	12,16	+12,16	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из фактически сложившейся стоимости за 2018 год с применением показателей Прогноза и объема 1,96 тыс.кВт в год, определенного на основании утвержденного удельного расхода 0,1 кВт. и расчетного объема ТКО.

Расчет прибыли

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием обосновывающих документов.
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	83,26	+83,26	Рассчитана согласно пункту 39 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами

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

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем твердых коммунальных отходов	
			(тыс. куб.м.)	(тыс. тонн)
2018 г.	01.01-30.06	1194,73	12,880	-
	01.07-31.12	1241,28	12,880	-
2019 г.	01.01-30.06	1264,98	13,126	-
	01.07-31.12	1294,98	13,126	-
2020 г.	01.01-30.06	967,18	9,822	1,25
	01.07-31.12	1001,16	9,822	1,25

14.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу ООО «Коммунальщик», осуществляющего захоронение твердых коммунальных отходов, на 2018-2020 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить для ООО «Коммунальщик», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2020 годы в размерах:

Тариф, руб.	Ед. изм.	2018 г.		2019 г.		2020 г.	
		(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	за 1 куб. метр	92,76	96,37	96,37	98,66	-	-
	за 1 тонну	-	-	-	-	775,40	802,64

14.3. ООО «Коммунальщик»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

- 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»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

15. О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское», установленных на 2018-2020 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

5.1. Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское» (далее – МУП ЖКХ «Моргаушское», Предприятие) обратилось в Госслужбу с предложением о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 годы, в установленные законодательством сроки (27 августа 2019 г.).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 03.09.2018 № 01/10-80 «Об открытии и рассмотрении дел о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов в отношении операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, назначении уполномоченных по ним»:

- открыто дело № 04-07/12-1.4 о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов в отношении МУП ЖКХ «Моргаушское»;

- 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 установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;

- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

МУП ЖКХ «Моргаушское» применяет упрощённую систему налогообложения.

Предприятие оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием № 4 от 16 июня 2017 года, заключенного с администрацией Моргаушского района Чувашской Республики.

Постановлением Госслужбы от 19 декабря 2017 г. № 119-25/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на

захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2020 годы» для МУП ЖКХ «Моргаушское» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов следующего размера:

Тариф руб./ за 1 куб. метр	2018 г.		2019 г.		2020 г.	
	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	180,89	185,93	185,93	189,23	189,23	191,73

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (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. 45 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 предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 годы, для МУП ЖКХ «Моргаушское» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	кВт.ч/куб. м
2018	2631,275	-	0,16
2019	-	1	0,16
2020	-	1	0,16

4. Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов

Предложение предприятия составляет 24,176 тыс. куб.м.

В соответствии с пунктом 18 Основ тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за

последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, объём твёрдых коммунальных отходов определен на 2020 год в размере 22,776 тыс.куб.м. в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год.

Согласно п. 4 Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505, в целях сопоставления объема и массы твердых коммунальных отходов определяется средняя плотность твердых коммунальных отходов, рассчитываемая как отношение объема твердых коммунальных отходов, принятых от собственников твердых коммунальных отходов (без учета твердых коммунальных отходов, коммерческий учет которых осуществляется исходя из их массы), к массе таких отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, а при отсутствии таких данных - как отношение установленного годового норматива накопления в объемных показателях к годовому нормативу накопления по массе (далее - средняя плотность твердых коммунальных отходов).

Так как данные о массе отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, отсутствуют, масса твердых коммунальных отходов на 2020 год рассчитана с учетом средней плотности в размере 138,2 кг/куб.м, определенной на основании фактического объема размещения твердых коммунальных отходов в 2018 году и плотностей накопления твердых коммунальных отходов, образующихся в жилищном фонде и на объектах общественного назначения, расположенных на территории Чувашской Республики, установленных приказом Минстроя Чувашской Республики от 14.11.2017 № 03/1-03/1012 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Чувашской Республики».

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчёта на год		
			2018	2019	2020
1.	Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов	тыс. куб.м	19,098	18,213	22,776
		тыс.тонн	-	-	3,1476

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 гг., учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен на каждый энергетический ресурс, определённые на основании информации базового варианта основных параметров

прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз):

	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	104,0	103,0	105,6
2.	Индекс потребительских цен	%	103,7	104,6	103,0

2. Формирование необходимой валовой выручки

Представленные Предприятием в приложении 13 Методических указаний расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год, составили 4667,196 тыс. руб. В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2020 г. – 4021,237 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для МУП ЖКХ «Моргаушское» на 2018-2020 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2017 год	2018 год	Рост, %	2019 год	Рост, %	2020 год	Рост, %
	Плановые показатели					Скорректированные плановые показатели	
Текущие расходы, в т.ч.:	2129,047	2735,037	28,5	2656,228	-2,9	3888,478	46,4
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>2105,174</i>	<i>2631,275</i>	<i>25,0</i>	<i>2570,248</i>	<i>-2,3</i>	<i>3396,789</i>	<i>27,0</i>
Производственные расходы	1397,882	1489,423	6,5	1459,635	-2,0	1853,737	27,0
Ремонтные расходы	162,000	449,173	в 2,8 р.	431,786	-3,9	548,368	27,0
Административные расходы	545,292	692,679	27,0	678,826	-2,0	862,108	27,0
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>7,340</i>	<i>87,610</i>	<i>в 11,9 р.</i>	<i>71,508</i>	<i>-18,4</i>	<i>472,303</i>	<i>в 6,6 р.</i>
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Транспортный налог	3,06	3,76	22,9	2,240	-90,2	2,66	0,0
Прочие налоги и сборы	4,28	46,726	в 9,9 р.	34,205	-26,8	43,746	27,9
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	261,997	0,00
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	0,00	37,124	-	35,063	-5,6	163,900	в 4,8 р.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:	16,534	16,152	-2,3	14,472	-10,4	19,386	40,0
Расходы на электроэнергию	16,534	16,152	-2,3	14,472	-10,4	19,386	40,0
Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на водоснабжение и водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	721,800	720,910	-0,12	720,910	0,0	76,599	10,6
Нормативная прибыль	30,000	46,800	-56,00	39,360	-15,9	56,160	42,7
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка НВВ	-191,580	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого необходимая валовая выручка	2689,267	3502,747	30,2	3416,498	-2,5	4021,237	117,7

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услугу захоронения твердых коммунальных отходов, 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 области обращения с твердыми коммунальными отходами 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 2019-2020 годы определены путем индексации 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.

1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,037	1,046	1,030
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-	-	-
4.	Коэффициент изменения объемов	х	-	0,95	1,25
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	2631,275	2570,248	3396,789

Расчет неподконтрольных расходов

тыс.руб.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Транспортный налог	2,66	2,66	0	Рассчитано согласно НК РФ на 1 ед. техники, относимую на регулируемый вид деятельности.
Прочие налоги и сборы	42,985	43,746	0,761	Принято в объеме расходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, рассчитанных исходя из предполагаемой выручки.
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0	261,997	261,997	Учтена разница между фактически сложившейся платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год и предусмотренными размерами расходов по данной статье при установлении тарифа на 2018 год.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	299,121	163,900	-135,221	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
------------	-------------------------	--------------------	------------	-------------------------------------

Электроэнергия	21,516	19,386	-2,130	Расходы на электрическую энергию предусмотрены исходя из фактически сложившейся стоимости за 2018 год с применением показателей Прогноза и объема 3,644 тыс.кВт в год, определенного на основании утвержденного удельного расхода 0,16 кВт. и расчетного объема ТКО.
----------------	--------	--------	--------	--

Расчет прибыли

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Нормативная прибыль	56,160	56,160	0	Учтены расходы на выплаты, предусмотренные коллективным договором предприятия
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	В соответствии с требованиями пункта 39 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утверждёнными Постановлением № 484, расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации являющейся муниципальным унитарным предприятием

Расчет амортизации:

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Амортизация	720,910	76,599	0,000	Сумма расходов по амортизации рассчитана линейным способом исходя из ведомости начисленной амортизации за 2018 год и инвентарных карточек объектов основных средств за исключением объектов, построенных за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации

Расчет необходимой валовой выручки и объема твердых коммунальных отходов, на основании которых были рассчитаны тарифы

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем твердых коммунальных отходов	
			(тыс. куб.м.)	(тыс. тонн)
2018 г.	01.01-30.06	1727,344	9,549	-
	01.07-31.12	1775,403	9,549	-
2019 г.	01.01-30.06	1693,221	9,107	-
	01.07-31.12	1723,277	9,107	-
2020 г.	01.01-30.06	1972,990	11,388	1,5738
	01.07-31.12	2048,247	11,388	1,5738

15.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу МУП ЖКХ «Моргаушское», осуществляющего захоронение твердых коммунальных отходов, на 2018-2020 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

-установить для МУП ЖКХ «Моргаушское», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2020 годы в размерах:

Тариф руб./ за 1 куб. метр	Единица измерения	2018 г.		2019 г.		2020 г.	
		(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	руб./ за 1 куб. метр	180,89	185,93	185,93	189,23	-	-
	руб./ за 1 тонну	-	-	-	-	1253,65	1301,47

15.3. МУП ЖКХ «Моргаушское»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

- 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»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало: - 5

«За» - 5

«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

16. О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», установленных на 2018-2020 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

16.1. Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал» (далее – ООО «Водоканал», Общество) обратилось в Госслужбу с предложением о корректировке предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 годы, в установленные законодательством сроки.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 03.09.2019 № 01/10 – 80 «Об открытии и рассмотрении дел о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов в отношении операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, назначении уполномоченных по ним»:

- открыто дело № 04-07/3-5 о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов в отношении ООО «Водоканал»;

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

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

ООО «Водоканал» применяет упрощённую систему налогообложения.

Предприятие оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора аренды земель несельскохозяйственного назначения № 4 от 5 марта 2014 года, заключенного с администрацией Урмарского района Чувашской Республики.

Постановлением Госслужбы от 19 декабря 2017 г. № 119-25/в» «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2020 годы» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Водоканал» следующем размере:

Тариф руб./ за 1 куб. метр	2018 г.		2019 г.		2020 г.	
	(01.01-	(01.07-	(01.01-	(01.07-	(01.01-	(01.07-

	30.06.)	31.12.)	30.06.)	31.12.)	30.06.)	31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	93,33	96,96	96,96	99,04	99,04	101,09

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (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. 45 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 предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 годы, для ООО «Водоканал» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	кВт.ч/куб. м
2018	1265,928	-	-
2019	-	1	-
2020	-	1	-

5. Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами (далее – Основы), утвержденных Постановлением № 484, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, объём твёрдых коммунальных отходов определен на 2020 год в размере 24,751 тыс.куб.м. в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года.

Согласно п. 4 Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505, в целях сопоставления объема и массы твердых коммунальных отходов определяется средняя плотность твердых коммунальных отходов, рассчитываемая как отношение объема твердых коммунальных отходов, принятых от собственников твердых коммунальных отходов (без учета твердых коммунальных отходов, коммерческий учет которых осуществляется исходя из их массы), к массе таких отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, а при отсутствии таких данных - как отношение установленного годового норматива накопления в объемных показателях к годовому нормативу накопления по массе (далее - средняя плотность твердых коммунальных отходов).

Так как данные о массе отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, отсутствуют, масса твердых коммунальных отходов на 2020 год рассчитана с учетом средней плотности в размере 109,0 кг/куб.м, определенной на основании фактического объема размещения твердых коммунальных отходов в 2018 году и плотностей накопления твердых коммунальных отходов, образующихся в жилищном фонде и на объектах общественного назначения, расположенных на территории Чувашской Республики, установленных приказом Минстроя Чувашской Республики от 14.11.2017 № 03/1-03/1012 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Чувашской Республики».

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчёта на год		
			2018	2019	2020
1.	Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов	тыс. куб.м	16,095	11,893	24,751
2.	Планируемая масса размещаемых твердых коммунальных отходов:	тыс.тонны	-	-	2,70

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018-2020 гг., учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен на каждый энергетический ресурс, определённые на основании информации базового варианта основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз):

	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	104,0	103,0	105,6
2.	Индекс потребительских цен	%	103,7	104,6	103,0

2. Формирование необходимой валовой выручки

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2020 году в размере 1787,879 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Водоканал» на 2018-2020 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018 год	2019 год	2020 год
	Плановые показатели		Скорректированные плановые показатели
Текущие расходы, в т.ч.:	1451,511	1108,936	2326,439
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>1265,928</i>	<i>966,919</i>	<i>2050,835</i>
Производственные расходы	903,713	692,244	1468,249
Ремонтные расходы	202,700	152,487	323,425
Административные расходы	159,515	122,188	259,160
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>185,583</i>	<i>142,017</i>	<i>275,604</i>
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
Земельный налог	0,00	0,00	0,00
Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
Прочие налоги и сборы	15,315	11,647	16,833
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	140,474	107,474	2,474
Займы и кредиты	0,00	0,00	0,00
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	29,794	22,896	256,297
Прочие	7,000	0,00	0,00
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
Расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
Расходы на водоснабжение и водоотведение	0,00	0,00	0,00
Расходы на природный газ	0,00	0,00	0,00
Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	0,00	0,00	0,00
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	72,576	55,447	104,393
Корректировка НВВ, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений	0,00	0,00	-660,677
Итого необходимая валовая выручка	1524,087	1164,383	1787,879

Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации на 2019-2020 годы определены путем индексации 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.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,037	1,046	1,030
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-	-	-
4.	Коэффициент изменения объемов	х	-	0,74	2,08
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	1265,928	966,919	2050,835

Расчет неподконтрольных расходов

Прочие налоги и сборы (УСН)	0,000	16,833	+16,833	Принято в объеме расходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, рассчитанных исходя из предполагаемой выручки.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	0,000	256,297	+256,297	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов»

тыс. руб.

Представлено Предприятием	Принято Госслужбой	Откорректировано	Обоснование корректировки расходов
-	17,724	+17,724	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 и на основании результатов проведенной плановой проверки в 2019 году.

Расчет прибыли

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Нормативная прибыль	0,000	0,000	-0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием обосновывающих документов.
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	104,393	+104,393	Рассчитана согласно пункту 39 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами

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.

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 (48) Методических указаний.	2020 год
	-660,677

Расчет необходимой валовой выручки и объема твердых коммунальных отходов, на основании которых были рассчитаны тарифы

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем твердых коммунальных отходов	
			(тыс. куб.м.)	(тыс. тонн)
2018 г.	01.01-30.06	751,109	8,048	-
	01.07-31.12	780,327	8,048	-
2019 г.	01.01-30.06	576,610	5,947	-
	01.07-31.12	587,773	5,947	-
2020 г.	01.01-30.06	878,042	12,376	1,35
	01.07-31.12	909,836	12,376	1,35

16.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу ООО «Водоканал», осуществляющего захоронение твердых коммунальных отходов, на 2018-2020 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить для ООО «Водоканал», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2020 годы в размерах:

Тариф, руб.	Ед. изм.	2018 г.		2019 г.		2020 г.	
		(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	за 1 куб. метр	93,33	96,96	96,96	98,84	-	-
	за 1 тонну	-	-	-	-	650,40	673,95

16.3. ООО «Водоканал»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

- 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»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

17. О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Мой дом», установленных на 2018-2021 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

17.1. Общество с ограниченной ответственностью «Мой Дом» Цивильского района (далее – ООО «Мой Дом», Предприятие) обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам с предложением о корректировке предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов на 2018-2021 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 03.09.2019 № 01/10-80 «Об открытии и рассмотрении дел о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов в отношении операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, назначении уполномоченных (экспертов) по ним»:

- открыто дело № 04-07/15-8 о корректировке предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов в отношении ООО «Мой Дом» Цивильского района;

- 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 Дарья Владимировна.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);
- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

ООО «Мой Дом» Цивильского района применяет упрощённую систему налогообложения.

Предприятие оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора аренды земельного участка № 08 от 3 марта 2011 года, заключенного с администрацией Цивильского района Чувашской Республики.

Отметить, что при корректировке тарифов на тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018 - 2021 гг., учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз);

Постановлением Госслужбы от 6 декабря 2018 г. № 106-30/в «О внесении изменения в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 13 февраля 2018 г. № 14-4/в» установлены предельные тарифы на захоронение твёрдых коммунальных отходов в следующем размере:

Тариф руб./ за 1 куб. метр	2018 г.	2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	(со дня вступления в силу-31.12.)	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	217,81	217,81	221,81	221,81	228,25	228,25	235,18

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (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. 45 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.

**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 предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2020-2021 гг., учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен:

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

Долгосрочные параметры регулирования

При корректировке тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов для ООО «Мой Дом» применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	кВт.ч/куб. м
2018	3459,585	-	-
2019	-	1	-
2020	-	1	-
2021	-	1	-

Объем оказываемых услуг, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами (далее – Основы), утвержденных Постановлением № 484, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, объём твёрдых коммунальных отходов определен на 2020-2021 годы в размере 21,712 тыс. куб. м. в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года.

Согласно п. 4 Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской

Федерации от 03.06.2016 № 505, в целях сопоставления объема и массы твердых коммунальных отходов определяется средняя плотность твердых коммунальных отходов, рассчитываемая как отношение объема твердых коммунальных отходов, принятых от собственников твердых коммунальных отходов (без учета твердых коммунальных отходов, коммерческий учет которых осуществляется исходя из их массы), к массе таких отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, а при отсутствии таких данных - как отношение установленного годового норматива накопления в объемных показателях к годовому нормативу накопления по массе (далее - средняя плотность твердых коммунальных отходов).

Так как данные о массе отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, отсутствуют, масса твердых коммунальных отходов на 2020 год рассчитана с учетом средней плотности в размере 131,0 кг/куб.м, определенной на основании фактического объема размещения твердых коммунальных отходов в 2018 году и плотностей накопления твердых коммунальных отходов, образующихся в жилищном фонде и на объектах общественного назначения, расположенных на территории Чувашской Республики, установленных приказом Минстроя Чувашской Республики от 14.11.2017 № 03/1-03/1012 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Чувашской Республики».

Планируемые объем и масса размещаемых твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчёта на год				
			2018	2018	2019	2020	2021
			Фактические показатели	Плановые показатели			
1.	Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов	тыс. куб.м	21,081	17,520	18,520	21,712	21,712
2.	Планируемая масса размещаемых твердых коммунальных отходов	тыс. тонн	2,762	-	-	2,844	2,844

Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая при расчете установленных тарифов, и основные статьи (группы) расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов

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 захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Мой Дом» на 2018-2021 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018 год	2019 год	Темп измене- ния, %	2020 год		Темп измене- ния, %	2021 год	Темп измене- ния, %
	Плановые показател и	Принято Госслужбо й		Предложени е организации	Принято Госслужбо й		Принято Госслужбо й	
1	2	3	$4=3/2*100$	5	6	$7=6/3*100$	8	$9=8/6*100$
Текущие расходы, в т.ч.:	3571,82	3877,048	108,55	5171,994	4808,413	124,0	4930,774	102,5
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>3459,585</i>	<i>3798,625</i>	109,8	5171,994	<i>4531,76</i>	119,3	<i>4654,121</i>	102,7
Производственные расходы	2823,244	3099,922	109,8	3732,304	3698,208	119,3	3798,06	102,7
Ремонтные расходы	455,47	500,106	109,8	617,608	596,626	119,3	612,735	102,7
Административные расходы	180,871	198,597	109,8	822,082	236,927	119,3	243,326	102,7
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>112,235</i>	<i>78,423</i>	69,87	227,313	<i>276,653</i>	352,8	228,373	82,5
Налог на прибыль	0	0	0	182,318	0	0,0	0	0,0
Налог на имущество	0	0	0	0	0	0,0	0	0,0
Земельный налог	0	0	0	0	0	0,0	0	0,0
Транспортный налог	0	0	0	2,081	0	0,0	0	0,0
Прочие налоги и сборы (УСН)	37	38,77	104,78	0	48,28	124,5	48,28	100,0
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	0	0	0	0	0	0,0	0	0,0
Займы и кредиты	0	0	0	0	0	0,0	0	0,0
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	32,431	39,653	122,27	42,914	228,373	575,9	228,373	100,0
Прочие	0	0	0	0	0	0,0	0	0,0
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	0,0	<i>0</i>	<i>0,0</i>
Расходы на электроэнергию	0	0	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на водоснабжение и водоотведение	0	0	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на природный газ	0	0	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	0	0	0	0	0	0,0	0	0,0
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0	0	0	0	0	0,0	0	0,0
Нормативная прибыль	0	0	0	0	0	0,0	0	0,0
Расчетная предпринимательская прибыль	178,591	193,852	108,55	310,32	228,948	118,1	224,651	98,1

Корректировка НВВ	0	0	0	0	-230,000	0,0	-434,034	188,7
Итого необходимая валовая выручка	3750,411	4070,9	108,55	5171,994	4807,361	118,1	4721,391	98,2

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 деятельность в сопоставимых условиях

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, 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 области обращения с твердыми коммунальными отходами в сопоставимых условиях, не представляется возможным.

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

Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения

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 2020-2021 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)	%	-	104,6	103,0	103,7

2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-	-	-	-
4.	Итого коэффициент индексации	х	-	1,098	1,193	1,027
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	3459,585	3798,625	4531,760	4654,121

Расчет неподконтрольных расходов

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

Расчет неподконтрольных расходов

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Прочие налоги и сборы	0,000	48,280	+48,280	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения: Принято на основании минимального налога 1 % от запланированной необходимой валовой выручки на 2020 год
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	42,914	228,373	+185,459	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913, постановлением Правительства РФ от 29 июня 2018 г. № 75

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	228,948	Рассчитана согласно пункту 39 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами

Корректировка необходимой валовой выручки

тыс. руб.

	2020	2021	Обоснование корректировки расходов
Корректировка	-230,000	-434,034	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 (48) Методических указаний. Также учтены экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов.

Расчет необходимой валовой выручки и размера тарифов

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем твердых коммунальных отходов (тыс. куб.м)	Масса твердых коммунальных отходов (тыс. тонн)
2018 г.	01.01-30.06	1842,392	8,760	-
	01.07-31.12	1908,019	8,760	-
2019 г.	01.01-30.06	2016,942	9,260	-
	01.07-31.12	2053,959	9,260	-
2020 г.	01.01-30.06	2386,919	10,856	1,420
	01.07-31.12	2420,442	10,856	1,420
2021 г.	01.01-30.06	2420,442	10,856	1,420
	01.07-31.12	2300,949	10,856	1,420

17.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу ООО «Мой Дом», осуществляющего захоронение твердых коммунальных отходов, на 2018-2021 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Мой Дом», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. м потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	Тариф руб./ за 1 тонну потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)
2018 г.	01.07-31.12	217,81	-
2019 г.	01.01-30.06	217,81	-
	01.07-31.12	221,81	-
2020 г.	01.01-30.06	-	1680,93
	01.07-31.12	-	1704,54
2021 г.	01.01-30.06	-	1704,54
	01.07-31.12	-	1620,39

17.3. ООО «Мой Дом»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность 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);

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

- 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»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

18. О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальник», установленных на 2018-2021 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

18.1. Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальник» (далее – ООО «Коммунальник», Общество) обратилось в Госслужбу с предложением о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018-2021 годы, в установленные законодательством сроки (29 августа 2018 г.).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 03.09.2019 № 01/10-80 «Об открытии и рассмотрении дел о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов в отношении операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, назначении уполномоченных по ним»:

- открыто дело № 04-07/21-1.3 о корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов в отношении ООО «Коммунальник»;

- 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 установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);
- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

ООО «Коммунальник» применяет упрощённую систему налогообложения.

ООО «Коммунальник» оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора аренды земельного участка № 32 от 29 декабря 2017 года, заключенного с администрацией Янтиковского района Чувашской Республики на 15 лет.

Постановлением Госслужбы от 23 января 2018 г. № 10-2/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2020 годы» для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальник» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов следующего размера:

Тариф руб./ за 1 куб. метр	2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	(со дня вступления в силу- 30.06.)	(01.07- 31.12.)	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)	(01.01- 30.06.)	(01.07- 31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	169,25	174,26	174,26	177,67	177,67	180,00	180,00	186,31

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484 (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. 45 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 предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, установленных на 2018-2021 годы, для ООО «Коммунальник»; применены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	кВт.ч/куб. м
2018	912,252	-	-
2019	-	1	-
2020	-	1	-
2021	-	1	-

1. Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов

Предложение предприятия составляет 6,239 тыс.куб.м.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами (далее – Основы), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Учитывая вышеизложенное, объём твёрдых коммунальных отходов определен на 2020 год в размере 8,631 тыс.куб.м. в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года.

Согласно п. 4 Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505, в целях сопоставления объема и массы твердых коммунальных отходов определяется средняя плотность твердых коммунальных отходов, рассчитываемая как отношение объема твердых коммунальных отходов, принятых от собственников твердых коммунальных отходов (без учета твердых коммунальных отходов, коммерческий учет которых осуществляется исходя из их массы), к массе таких отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, а при отсутствии таких данных - как отношение установленного годового норматива накопления в объемных показателях к годовому нормативу накопления по массе (далее - средняя плотность твердых коммунальных отходов).

Так как данные о массе отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за последний истекший календарный год, отсутствуют, масса твердых коммунальных отходов на 2020 год рассчитана с учетом средней плотности в размере 108,68 кг/куб.м, определенной на основании фактического объема размещения твердых коммунальных отходов в 2018 году и плотностей накопления твердых коммунальных отходов, образующихся в жилищном фонде и на объектах общественного назначения, расположенных на территории Чувашской Республики, установленных приказом Минстроя Чувашской Республики от 14.11.2017 № 03/1-03/1012 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Чувашской Республики».

Планируемый объем захоронения твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчёта на год			
			2018	2019	2020	2021
1.	Планируемый объем захоронения твердых коммунальных отходов	тыс. куб.м	7,030	6,239	8,631	8,631
		тыс.тонн	-	-	0,952	0,952

При корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, установленных на 2018-2021 гг., учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен на каждый энергетический ресурс, определённые на основании информации базового варианта основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз):

	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Индекс потребительских цен	%	103,7	104,0	103,0	103,7
2.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	104,0	103,0	105,6	103,0

2. Формирование необходимой валовой выручки

Представленные Обществом в приложении 13 Методических указаний расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2020 год, составили 1115,743 тыс. руб. В соответствии с пунктом 16 Основ необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности определена в 2020 г. в размере 1476,741 тыс. руб., в 2021 г. – 1514,261 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Коммунальник» на 2018-2021 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2018 год	2019 год	Темп прироста, %	2020 год	Темп прироста, %	2021 год	Темп прироста, %
	Плановые показатели			Скорректированные плановые показатели			
Текущие расходы, в т.ч.:	1149,922	1045,565	-9,1	1494,872	43,4	1530,606	2,4
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>912,252</i>	<i>839,273</i>	<i>-8,0</i>	<i>1183,374</i>	<i>41,0</i>	<i>1218,878</i>	<i>3,0</i>
Производственные расходы	647,186	595,412	-8,0	839,530	41,0	864,716	3,0
Ремонтные расходы	117,128	107,758	-8,0	151,939	41,0	156,497	3,0
Административные расходы	147,938	136,103	-8,0	191,906	41,0	197,665	3,0
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>237,670</i>	<i>206,292</i>	<i>-13,2</i>	<i>311,498</i>	<i>51,0</i>	<i>311,728</i>	<i>0,07</i>
Налог на прибыль	0,000	0,000	0,0	0	0	0	0
Налог на имущество	0,000	0,000	0,0	0	0	0	0
Земельный налог	0,000	0,000	0,0	0	0	0	0
Транспортный	0,000	0,000	0,0	0	0	0	0

налог							
Прочие налоги и сборы	12,132	10,981	-9,5	15,564	41,7	15,794	1,5
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	214,188	184,800	-13,7	253,452	37,1	253,452	0
Займы и кредиты	0,000	0,000	0,0	0,000	0,0	0,000	0,0
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	11,350	10,511	-7,4	42,482	в 4 р	42,482	0
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	0,000	0,000	0,0	0	0	0	0
Расходы на электроэнергию	0,000	0,000	0,0	0	0	0	0
Расходы на тепловую энергию	0,000	0,000	0,0	0	0	0	0
Расходы на водоснабжение и водоотведение	0,000	0,000	0,0	0	0	0	0
Расходы на природный газ	0,000	0,000	0,0	0	0	0	0
Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	0,000	0,000	0,0	0	0	0	0
Экономически обоснованные расходы	0,000	0,000	0,0	0	0	0	0
Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	57,496	52,278	-9,1	72,620	138,9	74,407	102,5
Корректировка НВВ (факт взамен прогнозного)	0,000	0,000	0,00	-90,751	-	-90,751	0
Итого необходимая валовая выручка	1207,418	1097,843	-9,1	1476,741	134,5	1514,261	102,5

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услугу захоронения твердых коммунальных отходов, 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 области обращения с твердыми коммунальными отходами 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 2019-2021 годы определены путем индексации 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	1,030	1,037
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	-	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-	-	-	-
4.	Коэффициент изменения объемов	х	-	0,89	1,38	1,00
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	912,252	839,273	1183,374	1218,878

Расчет неподконтрольных расходов

тыс.руб.

Прочие налоги и сборы	0,000	15,564	15,564	Рассчитаны исходя из предполагаемой выручки по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения
Расходы на арендную плату	228,800	253,452	24,652	Учтены расходы на арендную плату по договору аренды земельного участка № 32 от 29 декабря 2017 года и транспортного средства по договору аренды от 1 января 2018 года по фактическому их использованию в 2018 году.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО	0,000	42,482	42,482	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913

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

тыс.руб.

Показатель	Предложено предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием обосновывающих документов
Расчетная предпринимательская прибыль	53,13	72,620	19,490	Расчетная предпринимательская прибыль включена в соответствии с требованиями пункта 55 Основ

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
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 Методическими указаниями	0,000	0,000	-90,751	-90,751

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

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем твердых коммунальных отходов	
			(тыс. куб.м.)	(тыс. тонн)
2018 г.	Со дня вступления в силу-30.06	594,897	3,515	-
	01.07-31.12	612,521	3,515	-
2019 г.	01.01-30.06	543,605	3,1195	-
	01.07-31.12	554,238	3,1195	-
2020 г.	01.01-30.06	725,341	4,3155	0,469
	01.07-31.12	751,399	4,3155	0,469
2021 г.	01.01-30.06	751,399	4,3155	0,469
	01.07-31.12	762,862	4,3155	0,469

18.2. РЕШИЛИ:

- внести изменения в утвержденную производственную программу ООО «Коммунальник», осуществляющего захоронение твердых коммунальных отходов, на 2018-2020 годы, в связи с корректировкой финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, учитываемых при установлении тарифа;

- установить для ООО «Коммунальник», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2021 годы в размерах:

Тариф	Единица измерения	2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
		(со дня вступления в силу - 30.06.)	(01.07 - 31.12.)	(01.01 - 30.06.)	(01.07 - 31.12.)	(01.01 - 30.06.)	(01.07 - 31.12.)	(01.01 - 30.06.)	(01.07 - 31.12.)
потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	руб./ за 1 куб. метр	169,25	174,26	174,26	177,67	-	-	-	-
	руб./ за 1 тонну	-	-	-	-	1546,57	1602,13	1602,13	1626,57

18.3. ООО «Коммунальник»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

- 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»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

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



М.В. Кадилова